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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CENTRAL BASIN OIL INV. INC. //CONT.// 141188
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-

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

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	0 A	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 07/03/2013 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO

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-

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	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-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 244806 COMPL. DATE 09/23/2007 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	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	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-

WILDCAT //CONT.// 00014 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 249650 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	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	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-

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	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	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-

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	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	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-

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

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	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	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-

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	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	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-

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	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	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-

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	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	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-

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	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	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-

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	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	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-

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	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	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-

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	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	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-

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	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	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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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	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	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-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 135176 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 2490

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BARRON WELL #: 8 RRCID -> 255381 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 398 PERF. N/A

01	INC	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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 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	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-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	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 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	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B	DENY	-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-

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	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					70
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					70
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					70
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					70
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					70
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					70
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					70
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					70
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					70
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					70
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 1,001 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	259	-0-	-206	-0-	15	1	244	2	N	-0-					55
02	420	#	290	-0-	-130	-0-	16	1	274	2	N	-0-					55
03	434	#	269	-0-	-165	-0-	15	1	254	2	N	-0-					55
04	270	#	268	-0-	-2	-0-	15	1	252	2	N	1					56
							1	9									
05	310	#	188	-0-	-122	-0-	11	1	177	2	N	-0-					56
06	300	#	240	-0-	-60	-0-	14	1	226	2	N	-0-					56
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	2					58
							2	9									
08	279	#	144	-0-	-135	-0-	8	1	136	2	N	-0-					58
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-					58
10	310	#	219	-0-	-91	-0-	12	1	207	2	N	-0-					58
11	300	#	50	-0-	-250	-0-	3	1	47	2	N	-0-					58
12	341	#	209	-0-	-132	-0-	12	1	196	2	N	1					59
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 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	558	#	437	-0-	-121	-0-	25	1	412	2	N	-0-					37
02	504	#	476	-0-	-28	-0-	27	1	449	2	N	-0-					37
03	558	#	506	-0-	-52	-0-	29	1	477	2	N	-0-					37
04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	N	-0-					37
05	527	#	382	-0-	-145	-0-	22	1	360	2	N	-0-					37
06	510	#	394	-0-	-116	-0-	22	1	372	2	N	-0-					37
07	527	#	498	-0-	-29	-0-	28	1	470	2	N	-0-					37
08	496	#	295	-0-	-201	-0-	17	1	278	2	N	-0-					37
09	450	#	378	-0-	-72	-0-	21	1	357	2	N	-0-					37
10	496	#	368	-0-	-128	-0-	21	1	347	2	N	-0-					37
11	480	#	332	-0-	-148	-0-	19	1	313	2	N	-0-					37
12	496	#	392	-0-	-104	-0-	22	1	370	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,901 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1922	#	1020	-0-	-902	-0-	75	1	944	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1316	#	1054	-0-	-262	-0-	89	1	965	3	N	-0-					-0-
03	1209	#	1121	-0-	-88	-0-	80	1	1041	3	N	-0-					-0-
04	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	83	1	987	3	N	-0-					-0-
05	1178	#	1001	-0-	-177	-0-	92	1	909	3	N	-0-					-0-
06	1140	#	1044	-0-	-96	-0-	78	1	965	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	#	1156	-0-	-22	-0-	76	1	1080	3	N	-0-					-0-
08	1116	#	919	-0-	-197	-0-	121	1	798	3	N	-0-					-0-
09	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1147	#	900	-0-	-247	-0-	68	1	832	3	N	-0-					-0-
11	1110	#	957	-0-	-153	-0-	108	1	849	3	N	-0-					-0-
12	1178	#	1038	-0-	-140	-0-	85	1	953	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	420	N	121	-0-	-299	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 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	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 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	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					23
02	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					23
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					23
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					23
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					23
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					23
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					23
08	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2			N	-0-					23
09	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					23
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					23
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					23
*12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,194 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					167
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	94	1			73
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					73

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

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. 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	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	1					58
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-	55	1			3
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	3	1	3	2	6	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					3

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

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. 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	62	N	33	-0-		-29	-0-		33	2			N	-0-					287
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-						N	-0-					287
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-					287
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					287
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					287
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					287
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					287
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					287
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					287
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					287
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					287
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 33 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. 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	837	#	117	-0-		-720	-0-		105	2	12	9	N	11					169
02	616	#	217	-0-		-399	-0-		200	2	17	9	N	15					184
03	496	#	305	-0-		-191	-0-		281	2	24	9	N	22					206
04	480	#	222	-0-		-258	-0-		215	2	7	9	N	6	165	1			47
05	341	#	109	-0-		-232	-0-		101	2	8	9	N	7					54
06	300	#	103	-0-		-197	-0-		96	2	7	9	N	6					60
07	310	#	93	-0-		-217	-0-		89	2	4	9	N	4					64
08	310	#	-0-	-0-		-310	-0-						N	-0-	2	5			62
09	210	#	-0-	-0-		-210	-0-						N	-0-					62
10	124	#	-0-	-0-		-124	-0-						N	-0-	3	5			59
11	90	#	-0-	-0-		-90	-0-						N	-0-	3	5			56
12	93	#	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-	2	5			54

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	N	4					170
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					170
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					170
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					170
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					170
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					170
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					170
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					170
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					170
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	260	3	4	9	N	4					174
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	267	3	4	9	N	4					178
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	288	3	2	9	N	2					180

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 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	372	N	241	-0-	-131	-0-	38	1	203	2	N	-0-					49
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	14	1	93	2	N	-0-					49
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					49
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	109	1	578	2	N	-0-					49
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	N	-0-					49
06	270	N	71	-0-	-199	-0-	7	1	64	2	N	-0-					49
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					49
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					49
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-					49
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	N	-0-					49
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	50	1	292	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,997 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 154 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					46
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					46
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					46
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					46
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					46
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					46
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					46
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					46
09	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					46
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					46
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					46
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,356 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					110
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					110
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					110
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					110
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					110
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					110
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					110
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					110
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					110
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					110
11	330	N	56	-0-	-274	-0-	56	2			N	-0-					110
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,079 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	2666	#	1773	-0-	-893	-0-	1762	3	11	9	N	10					68
02	2576	#	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					68
03	3396	R	3396	-0-	-0-	-0-	3395	3	1	9	N	1					69
04	2760	#	1851	-0-	-909	-0-	1851	3			N	-0-					69
05	2604	#	2035	-0-	-569	-0-	2035	3			N	-0-					69
06	3300	#	1938	-0-	-1362	-0-	1910	3	28	9	N	25					94
07	3410	#	2308	-0-	-1102	-0-	2308	3			N	-0-					94
08	3410	#	2222	-0-	-1188	-0-	2222	3			N	-0-					94
09	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					94
10	2294	#	2121	-0-	-173	-0-	2121	3			N	-0-					94
11	2220	#	1698	-0-	-522	-0-	1698	3			N	-0-					94
12	2294	#	2024	-0-	-270	-0-	1977	3	47	9	N	43					137

TOTAL GAS PROD: 23,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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		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-

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					84
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	3			N	-0-					84
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					84
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					84
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					84
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					84
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					84
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					84
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					84
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					84
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					84
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					118
02	392	N	234	-0-	-158	-0-	234	3			N	-0-					118
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	269	3	3	9	N	3					121
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	272	3	7	9	N	6					127
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					127
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					127
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					127
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					127
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					127
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					127
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					127
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	556	-0-	-219	-0-	556	3			N	-0-					120
02	896	#	526	-0-	-370	-0-	511	3	15	9	N	14					134
03	992	#	700	-0-	-292	-0-	681	3	19	9	N	17					151
04	960	#	699	-0-	-261	-0-	684	3	15	9	N	14					165
05	710	R	710	-0-	-0-	-0-	700	3	10	9	N	9					174
06	690	#	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					174
07	713	#	630	-0-	-83	-0-	617	3	13	9	N	12					186
08	713	#	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					186
09	740	R	740	-0-	-0-	-0-	632	3	108	9	N	98	172	1			112
10	713	#	655	-0-	-58	-0-	642	3	13	9	N	12					124
11	660	#	615	-0-	-45	-0-	612	3	3	9	N	3					127
12	775	#	638	-0-	-137	-0-	626	3	12	9	N	11					138

TOTAL GAS PROD: 7,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

ALBANY LEECH (MISS) 01144 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
HOOKER "17" WELL #: 2 RRCID -> 186688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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: 173 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	335	1	478	3	Y	-0-					4
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	300	1	422	3	Y	-0-					4
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	429	1	452	3	Y	-0-					4
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	472	1	569	3	Y	-0-					4
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	566	1	598	3	Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	649	-0-	649	649	471	1	178	3	Y	-0-					4
07	DLQ	G-10	843	-0-	843	1492	527	1	316	3	Y	-0-					4
08	400	N	857	-0-	457	1949	439	1	418	3	Y	-0-					4
09	2958	N	1009	-0-	-1949	-0-	511	1	498	3	Y	-0-					4
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	510	1	477	3	Y	-0-					4
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	459	1	422	3	Y	-0-					4
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	450	1	463	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 01402 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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	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-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880

01	2232	N	1715	-0-	-517	-0-	119	1	1589	3	N	6					70
							7	9									
02	1792	N	1520	-0-	-272	-0-	114	1	1406	3	N	-0-					70
03	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	128	1	1472	3	N	-0-					70
04	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	121	1	1366	3	N	2					72
							2	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	142	1	2160	3	N	3					75
							3	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	3	N	6					81
							7	9									
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	148	1	2397	3	N	2					83
							2	9									
08	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	140	1	2045	3	N	8	81	1			10
							9	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	131	1	1809	3	N	2					12
							2	9									
10	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	133	1	1788	3	N	3					15
							3	9									
11	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	127	1	1684	3	N	8					23
							9	9									
12	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	118	1	1390	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 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-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

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	1249	-0-	1249	17622	1249	3			N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	17622					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	17622					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	17622					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	17622					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	17622					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	17622					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	17622					N	NO RPT					-0-
09	17622	NO RPT	-0-	-17622	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2046	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1980	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 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-

ALFRED-DONNELL (CADDO) //CONT.// 01456 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TXL-A WELL #: 2C RRCID -> 170295 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 3447 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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	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	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 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

01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					68
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					68
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3					71
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					71
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					71
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	N	5					76
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					76
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					76
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					76
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					76
11	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					76
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALLEN HEIRS-FIELD WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337

01	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					58
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					58
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					58
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					58
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					58
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					58
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					58
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					58
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					58
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					58
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					58
12	403 N	135	-0-	-268	-0-	135	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVA LEE HAWKINS (3280) //CONT.// 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	336	N	52	-0-	-284	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	343	2	33	9	N	30					30
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	324	2	33	9	N	30					60
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	319	2	11	9	N	10					70
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	317	2	2	9	N	2					72
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					72
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					72
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					72
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					72
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					72
12	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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

ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
HAWKINS, J.J. WELL #: 1AB RRCID -> 152871 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3220 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-					21
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-					21
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					21
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					21
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					21
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-					21
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					21
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					21
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					21
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-					21
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-					21
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 491 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

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,897 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	465	N	143	-0-	-322	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-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: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-

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

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-

ANZAC (MORRIS) //CONT.// 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					12
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					12
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					12
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					12
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					12
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					12
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					12
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					12
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					12
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					105
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					105
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					105
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					105
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					105
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					105
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					105
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					105
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					105
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					105
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					105
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 1,120 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					62
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	88	3			N	-0-					62
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					62
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					62
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					62
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					62
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					62
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					62
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					62
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					62
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					62
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	N	2					3
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	59	3	2	9	N	2					5
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	68	3	7	9	N	6					11
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2					13
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	N	3					16
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	N	3					19
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	141	3	4	9	N	4					23
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	132	3	3	9	N	3					26
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	123	3	3	9	N	3					29
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	134	3	4	9	N	4					33
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	140	3	12	9	N	11					44
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2		N	-0-			103
02	1680 N	1392	-0-	-288	-0-	1392	2		N	-0-			103
03	1860 N	1420	-0-	-440	-0-	1420	2		N	-0-			103
04	1410 N	1262	-0-	-148	-0-	1262	2		N	-0-			103
05	1550 N	1243	-0-	-307	-0-	1243	2		N	-0-			103
06	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1177	2		N	-0-			103
07	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2		N	-0-			103
08	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1099	2		N	-0-			103
09	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2		N	-0-			103
10	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2		N	-0-			103
11	1050 N	937	-0-	-113	-0-	937	2		N	-0-			103
12	1085 N	833	-0-	-252	-0-	833	2		N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 14,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		N	-0-			81
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	554	2		N	-0-			81
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			81
04	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2		N	-0-	30 1		51
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2		N	-0-			51
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2		N	-0-			51
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-			51
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			51
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			51
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2		N	-0-			51
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2		N	-0-			51
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2		N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

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

01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
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 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 666 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	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			62
02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			62
03	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2		Y	-0-			62
04	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2		Y	-0-			62
05	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2		Y	-0-			62
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			62
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			62
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			62
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		Y	-0-			62
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			62
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2		Y	-0-			62
*12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227
BRAMLET "A" WELL #: 1 RRCID -> 102428 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2878 - 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	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			62
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			62
03	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	2		Y	-0-			62
04	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	2		Y	-0-			62
05	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2		Y	-0-			62
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			62
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			62
08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			62
09	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2		Y	-0-			62
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			62
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2		Y	-0-			62
*12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	210	#	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			38
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-				23
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-				23
03	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-				23
04	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-				23
05	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-				23
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-				23
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-				23
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-				23
09	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-				23
10	155	#	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-				23
11	150	#	30	-0-	-120	-0-	30	3			N	-0-				23
12	155	#	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-				23

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	186	#	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-				35
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				35
03	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-				35
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				35
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				35
06	210	#	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-				35
07	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-				35
08	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-				35
09	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-				35
10	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-				35
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				35
12	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-				35

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					14
02	224	#	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					14
03	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					14
04	240	#	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					14
05	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					14
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					14
07	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					14
08	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					14
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					14
10	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					14
11	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					14
*12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	#	185	-0-	-63	-0-	183	3	2	9	N	2					25
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					25
03	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					25
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					25
05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					27
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	N	2					29
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	N	1					30
08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					30
09	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					30
10	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					30
11	270	#	255	-0-	-15	-0-	252	3	3	9	N	3					33
12	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
*12	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 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	#	128	-0-	-58	-0-	128	3		Y	-0-			21
02	168	#	121	-0-	-47	-0-	121	3		Y	-0-			21
03	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3		Y	-0-			21
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			21
05	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3		Y	-0-			21
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			21
07	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3		Y	-0-			21
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-			21
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3		Y	-0-			21
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			21
11	180	#	141	-0-	-39	-0-	141	3		Y	-0-			21
12	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	3		Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			36
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3		Y	-0-			36
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			36
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			36
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			36
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			36
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			36
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			36
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			36
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			36
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			36
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 712 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 #: 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	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					44
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					44
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					44
04	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					44
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					44
06	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					44
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					44
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					44
09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					44
10	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					44
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					44
*12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					11
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					11
03	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					11
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					11
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					11
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					11
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					11
08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					11
09	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					11
10	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					11
11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					11
*12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					11
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					11
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					11
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					11
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					11
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					11
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					11
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					11
09	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					11
10	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					11
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					11
*12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					2
02	196	#	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					2
03	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					2
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					2
05	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					2
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					2
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					2
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					2
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					2
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					2
11	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					2
*12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,016 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 #: 1 RRCID -> 112355 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 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	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					21
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					21
03	248	#	207	-0-	-41	-0-	206	3	1	9	N	1					22
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					23
05	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					23
06	270	#	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					23
07	279	#	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					23
08	248	#	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					23
09	240	#	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					23
10	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					23
11	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					23
*12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					43
02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					43
03	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					43
04	270	#	266	-0-	-4	-0-	263	3	3	9	N	3					46
05	279	#	263	-0-	-16	-0-	256	3	7	9	N	6					52
06	240	#	220	-0-	-20	-0-	211	3	9	9	N	8					60
07	279	#	235	-0-	-44	-0-	224	3	11	9	N	10	59	1			11
08	279	#	236	-0-	-43	-0-	233	3	3	9	N	3					14
09	270	#	220	-0-	-50	-0-	218	3	2	9	N	2					16
10	248	#	244	-0-	-4	-0-	242	3	2	9	N	2					18
11	248	R	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	N	4					22
*12	253	R	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	N	2					24

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	527	#	172	-0-	-355	-0-	172	3			N	-0-					10
02	476	#	310	-0-	-166	-0-	310	3			N	-0-					10
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					10
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					10
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					10
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					10
07	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					10
08	465	#	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					10
09	450	#	325	-0-	-125	-0-	325	3			N	-0-					10
10	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					10
11	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					10
*12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3		Y	-0-			1
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			1
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			1
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			1
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			1
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			1
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			1
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			1
09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			1
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			1
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			1
*12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			5
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			5
03	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			5
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			5
05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			5
06	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			5
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			5
08	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			5
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			5
10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			5
11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-			5
*12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	84	#	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 641 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 #: 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	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	#	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 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	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	#	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	-54	-0-	89	1	415	2	N	-0-					23
02	504	N	195	-0-	-309	-0-	195	3			N	-0-	23	7			-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-17	-0-	30	1	139	2	N	-0-					36
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	64	3			N	-0-	36	7			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	29	1	134	2	N	-0-					-0-
02	168	N	71	-0-	-97	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	37	1	171	2	N	-0-					10
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	3			N	-0-	10	7			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 150216 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2331 - 2339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32

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

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 154250 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2322 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	68	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	90	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	98	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	68	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	136	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		219	-0-	219	219	48	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		376	-0-	376	595	67	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		240	-0-	240	835	104	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	1087	N	252	-0-	-835	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	847	1	225	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BCM (STRAWN) //CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

B.L.E. (DUFFER) //CONT.// 04802 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964
4-WAY FARMS WELL #: 3 RRCID -> 113141 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2734 - 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 9 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					66
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	3			N	-0-					66
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					66
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					66
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					66
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					66
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					66
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					66
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					66
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					66
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDAR WELL #: 5 RRCID -> 094999 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 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	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					145
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					145
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					145
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					145
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	61	1			84
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					84
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					84
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					84
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					84
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					84
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LANDAR WELL #: 6 RRCID -> 095592 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3974 - 3984

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	372	N	311	-0-		-61	-0-	311	3			N	-0-					54
02	308	N	263	-0-		-45	-0-	263	3			N	-0-					54
03	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					54
04	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	3			N	-0-					54
05	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	3			N	-0-					54
06	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	3			N	-0-					54
07	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	3			N	-0-					54
08	330	N	330	-0-		-0-	-0-	330	3			N	-0-					54
09	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					54
10	289	N	289	-0-		-0-	-0-	289	3			N	-0-					54
11	330	N	297	-0-		-33	-0-	297	3			N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	237	-0-		-73	-0-	237	3			N	-0-					41
02	280	N	234	-0-		-46	-0-	234	3			N	-0-					41
03	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3			N	-0-					41
04	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	3			N	-0-					41
05	244	N	244	-0-		-0-	-0-	244	3			N	-0-					41
06	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	3			N	-0-					41
07	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	3			N	-0-					41
08	248	N	241	-0-		-7	-0-	241	3			N	-0-					41
09	240	N	239	-0-		-1	-0-	239	3			N	-0-					41
10	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	3			N	-0-					41
11	240	N	203	-0-		-37	-0-	203	3			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 2,542 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

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	563	N	563	-0-		-0-	-0-	563	2			N	-0-					22
02	663	N	663	-0-		-0-	-0-	663	2			N	-0-					22
03	715	N	715	-0-		-0-	-0-	715	2			N	-0-					22
04	566	N	566	-0-		-0-	-0-	566	2			N	-0-					22
05	562	N	562	-0-		-0-	-0-	562	2			N	-0-					22
06	450	N	424	-0-		-26	-0-	424	2			N	-0-					22
07	580	N	580	-0-		-0-	-0-	580	2			N	-0-					22
08	565	N	565	-0-		-0-	-0-	565	2			N	-0-					22
09	457	N	457	-0-		-0-	-0-	457	2			N	-0-					22
10	465	N	324	-0-		-141	-0-	324	2			N	-0-					22
11	450	N	444	-0-		-6	-0-	444	2			N	-0-					22
*12	485	N	485	-0-		-0-	-0-	485	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
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	279	N	263	-0-	-16	-0-	200	2	63	9	N	57	162	1			20
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					20
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					20
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					20
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					20
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					20
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					20
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					20
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					20
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					20
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					20
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					40
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					40
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					40
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					40
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					40
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					40
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					40
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					40
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					40
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					40
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					40
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					20
02	1372	N	1274	-0-	-98	-0-	1213	2	61	9	N	55					75
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1456	2	6	9	N	5					80
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2			N	-0-					80
05	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1353	2	4	9	N	4					84
06	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	1227	2			N	-0-					84
07	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					84
08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					84
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					84
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					84
11	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	-0-					84
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 15,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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. 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					61
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					61
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3					64
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					64
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	578	2	3	9	N	3					67
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	502	2	7	9	N	6					73
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	782	2	12	9	N	11	1	8			83
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	10					93
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1425	2	14	9	N	13	66	1			40
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	748	2	7	9	N	6					46
11	1140	N	784	-0-	-356	-0-	770	2	14	9	N	13	1	8			58
12	1488	N	719	-0-	-769	-0-	704	2	15	9	N	14	1	8			71

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

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	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					35
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	N	3					38
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	179	2	7	9	N	6					44
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6					50
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	212	2	7	9	N	6					56
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1	37	1			20
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					20
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					23
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					23
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	167	2	3	9	N	3	26	1			-0-
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	159	2	3	9	N	3					3
12	372	N	170	-0-	-202	-0-	159	2	11	9	N	10					13

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

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-					111
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					111
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					111
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	27	2	37	9	N	34					145
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	34	2	24	9	N	22					167
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	34	2	17	9	N	15					182
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	35	2	17	9	N	15					197
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	32	2	17	9	N	15					212
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	35	2	13	9	N	12					224
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	37	2	10	9	N	9					233
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	40	2	17	9	N	15					248
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	39	2	18	9	N	16					264

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1304	-0-	-766	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1564	2	13	9	N	12					12
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					12
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					12
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					12
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					25
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					25
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					28
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					28
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	462	2	7	9	N	6					34
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	401	2	3	9	N	3					37
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					37
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	N	13					50
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1140	2	61	9	N	55	105	1			-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1495	2	13	9	N	12					12
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	2	26	9	N	24					36
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1408	2	21	9	N	19					55

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					75
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					75
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					75
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	2			N	-0-					75
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					75
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					75
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					75
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					75
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					75
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					75
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					75
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 4,118 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464	2	N	-0-			20
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	5	1	387	2	N	-0-			20
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	N	-0-			20
04	450	N	133	-0-	-317	-0-	5	1	128	2	N	-0-			20
05	434	N	161	-0-	-273	-0-	5	1	156	2	N	-0-			20
06	840	N	360	-0-	-480	-0-	5	1	355	2	N	-0-			20
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	N	-0-			20
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	407	2	N	-0-			20
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	N	-0-			20
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	476	2	N	-0-			20
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	5	1	401	2	N	-0-			20
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,714 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	88	1	231	2	N	-0-					15
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	56	1	141	2	N	-0-					15
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	76	1	176	2	N	-0-					15
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	68	1	176	2	N	-0-					15
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	68	1	188	2	N	-0-					15
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	64	1	190	2	N	-0-					15
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	69	1	206	2	N	-0-					15
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	76	1	203	2	N	-0-					15
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	67	1	176	2	N	-0-					15
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	63	1	169	2	N	-0-					15
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	61	1	147	2	N	-0-					15
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	70	1	151	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,980 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-					11
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-					11
03	341	N	158	-0-	-183	-0-	11	1	147	2	N	-0-					11
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	11	1	163	2	N	-0-					11
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					11
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					11
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					11
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					11
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					11
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	N	27					38
							30	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-					38
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					65
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					65
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	2			N	-0-					65
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					65
05	1550	N	1031	-0-	-519	-0-	1031	2			N	-0-					65
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	N	2					67
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					67
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					67
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					67
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					67
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					67
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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

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

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	438	2	14	9	N	13					125
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	294	2	50	9	N	45					170
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	239	2	6	9	N	5					175
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	695	2	36	9	N	33	188	1			20
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	4	9	N	4					24
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8					32
07	744	N	262	-0-	-482	-0-	243	2	19	9	N	17					49
08	651	N	318	-0-	-333	-0-	300	2	18	9	N	16					65
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					72
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	274	2	20	9	N	18					90
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					90
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	224	2	33	9	N	30					120

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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

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	6324	X	3320	-0-	-3004	-0-	3182	2	138	9	N	125					204
02	4872	X	4579	-0-	-293	-0-	4301	2	278	9	N	253	162	1			295
03	5394	X	4370	-0-	-1024	-0-	4150	2	220	9	N	200	320	1			175
04	5220	X	4175	-0-	-1045	-0-	3916	2	259	9	N	235	159	1			251
05	5084	X	3830	-0-	-1254	-0-	3640	2	190	9	N	173	301	1			123
06	4920	X	3706	-0-	-1214	-0-	3541	2	165	9	N	150	146	1			127
07	5084	X	3511	-0-	-1573	-0-	3375	2	136	9	N	124	149	1			102
08	4030	X	3396	-0-	-634	-0-	3214	2	182	9	N	165	153	1			114
09	3900	X	3283	-0-	-617	-0-	3152	2	131	9	N	119					233
10	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	3088	2	197	9	N	179	316	1			96
11	3720	X	2993	-0-	-727	-0-	2821	2	172	9	N	156	156	1			96
12	3503	X	2811	-0-	-692	-0-	2595	2	216	9	N	196	161	1			131

TOTAL GAS PROD: 43,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

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

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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					38
02	1148	N	882	-0-	-266	-0-	882	2			N	-0-					38
03	1550	N	904	-0-	-646	-0-	904	2			N	-0-					38
04	1470	N	1034	-0-	-436	-0-	1034	2			N	-0-					38
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					38
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					38
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					38
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					38
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					38
10	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	2			N	-0-					38
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					38
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,542 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	403	N	251	-0-	-152	-0-	64	1	187	2	N	-0-					88
02	420	N	227	-0-	-193	-0-	57	1	170	2	N	-0-					88
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	54	1	143	2	N	-0-					88
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	88	1	259	2	N	-0-					88
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	85	1	268	2	N	-0-					88
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	221	2	N	-0-					88
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	72	1	248	2	N	-0-					88
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	61	1	182	2	N	2	1	8			89
							2	9									
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	72	1	219	2	N	-0-					89
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	96	1	300	2	N	-0-					89
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	102	1	293	2	N	-0-					89
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	89	1	225	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIBSON-BELDING WELL #: 6 RRCID -> 091691 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3876 - 3886

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

01	465	N	314	-0-	-151	-0-	79	1	235	2	N	-0-					101
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	102	1	303	2	N	-0-					101
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	84	1	224	2	N	-0-					101
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	94	1	277	2	N	-0-					101
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	97	1	307	2	N	-0-					101
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	84	1	285	2	N	-0-					101
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	99	1	338	2	N	-0-					101
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	100	1	303	2	N	-0-					101
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	90	1	274	2	N	-0-					101
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	95	1	296	2	N	-0-					101
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	93	1	266	2	N	-0-					101
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	85	1	212	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 4,422 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					18
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					18
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					18
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					18
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					18
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					18
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					18
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					18
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					18
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					18
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1705 N	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			N	-0-					2
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					2
03	1643 N	1340	-0-	-303	-0-	1340	2			N	-0-					2
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					2
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					2
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					2
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					2
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					2
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					2
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					2
11	2400 N	2185	-0-	-215	-0-	2185	2			N	-0-					2
*12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,786 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	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 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	952	-0-	-164	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
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	1302	X	460	-0-	-842	-0-	460	3			N	-0-					17
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	902	3			N	-0-					17
03	1178	N	622	-0-	-556	-0-	622	3			N	-0-					17
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					17
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					17
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					17
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					17
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					17
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					17
10	1271	N	852	-0-	-419	-0-	852	3			N	-0-					17
11	1200	N	806	-0-	-394	-0-	806	3			N	-0-					17
12	1395	N	827	-0-	-568	-0-	827	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,128 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					66
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					66
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					66
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					66
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					66
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					66
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					66
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					66
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					66
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					66
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					66
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-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

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					87
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	2			N	-0-					87
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					87
04	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					87
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					87
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					87
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					87
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					87
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					87
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					87
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					87
12	434	N	71	-0-	-363	-0-	71	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 2,725 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-361	-0-	42	2			N	-0-					52
02	364	N	72	-0-	-292	-0-	72	2			N	-0-					52
03	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					52
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					52
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					52
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					52
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					52
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					52
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					52
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					52
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					52
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,388 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2032	-0-	-45	-0-	2023	3	9	9	N	8					138
02	1848	N	1843	-0-	-5	-0-	1834	3	9	9	N	8					146
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2044	3	10	9	N	9					155
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1971	3	10	9	N	9					164
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2023	3	1	9	N	1					165
06	1980	N	1670	-0-	-310	-0-	1667	3	3	9	N	3	1	8			167
07	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1931	3	4	9	N	4					171
08	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1906	3	3	9	N	3					174
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1801	3	4	9	N	4					178
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2002	3	2	9	N	2					180
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2017	3	7	9	N	6					186
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2035	3	9	9	N	8					194

TOTAL GAS PROD: 23,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2243	-0-	-237	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1805	-0-	-355	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1563	-0-	-762	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,401 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,921 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					47
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	199	3	8	9	N	7					54
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					54
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	N	5					59
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2	56	1			5
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	3	6	9	N	5					10
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	N	5					15
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	N	5					20
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	232	3	7	9	N	6					26
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5					31
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	184	3	4	9	N	4					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	N	1					48
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	199	3	7	9	N	6					54
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					54
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	N	5					59
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	3	3	9	N	3	56	1			6
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	3	6	9	N	5					11
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	N	4					15
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	N	5					20
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	232	3	7	9	N	6					26
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	N	6					32
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	184	3	4	9	N	4					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	N	3					49
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	199	3	6	9	N	5					54
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					54
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	N	5					59
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	N	4	57	1			6
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	3	6	9	N	5					11
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	N	4					15
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	N	6					21
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	N	5					26
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	N	6					32
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	185	3	4	9	N	4					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD					EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE					C M	COND PROD					EOM BALANCE
01	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	868	N	265	-0-	-603	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	899	N	63	-0-	-836	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	510	N	205	-0-	-305	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	775	N	168	-0-	-607	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	810	N	326	-0-	-484	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,308 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-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BEAR CANYON (BEND CONGL) //CONT.// 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2		N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	2		N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2		N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2		N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	7	1	262	2	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,502 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
WARREN WELL #: 2 RRCID -> 106626 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-			-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
08	341	N	159	-0-	-182	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE
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	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 297 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	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	10	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		37	-0-	37	47	37	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

01	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					89
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					89
03	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					89
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					89
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					89
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					89
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					89
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					89
09	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					89
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					89
11	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					89
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	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	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
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	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					14
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					14
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					14
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					14
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					14
06	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					14
07	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					14
08	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					14
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					14
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					14
11	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					14
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		55	-0-	55	85	55	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		93	-0-	93	178	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2					57
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					57
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	N	6	43	1			20
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6					26
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					26
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					26
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	693	2	6	9	N	5					31
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1					32
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					35
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3					38
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					45
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	729	2	7	9	N	6					51

TOTAL GAS PROD: 8,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					65
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					65
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	N	-0-					65
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	55	1	270	3	N	-0-					65
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	3	N	-0-					65
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					65
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					65
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	N	94	-0-	-214	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	514	-0-	-746	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	808	-0-	-572	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,219 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	916	-0-	-374	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	891	-0-	-349	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	682	N	230	-0-	-452	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 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. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	868	N	267	-0-	-601	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					181
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					181
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					181
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					181
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-	94	1			87
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					87
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					87
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					87
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					87
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					87
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					87
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					50
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					50
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					50
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					50
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					50
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					50
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 207 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 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
01	16771		15553	-0-	-1218	47689	15446	2	107	9	N	97					164
02	15148		12957	-0-	-2191	45498	12928	2	29	9	N	26	175	1			15
03	16771		13514	-0-	-3257	42241	13488	2	26	9	N	24					39
04	16230		11929	-0-	-4301	37940	11914	2	15	9	N	14					53
05	16771		10643	-0-	-6128	31812	10631	2	12	9	N	11					64
06	16230		7394	-0-	-8836	22976	7394	2			N	-0-					64
07	29576		6600	-0-	-22976	-0-	6600	2			N	-0-					64
08	13516	#	6824	-0-	-6692	-0-	6824	2			N	-0-					64
09	11940	#	10865	-0-	-1075	-0-	10861	2	4	9	N	4					68
10	10633	#	9953	-0-	-680	-0-	9947	2	6	9	N	5					73
11	8601	R	8601	-0-	-0-	-0-	8595	2	6	9	N	5					78
12	11222	#	7663	-0-	-3559	-0-	7661	2	2	9	N	2					80

TOTAL GAS PROD: 122,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 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

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DOROTHY,FAYE WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-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
EOG RESOURCES, INC. 253162
KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 157037 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4900 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	49	1	464	2	N	-0-					-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
05	558	N	194	-0-	-364	-0-	17	1	177	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	504	2	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	2	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	N	-0-					-0-
10	558	N	131	-0-	-427	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
11	510	N	166	-0-	-344	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
12	434	N	68	-0-	-366	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,254 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	270	2			N	-0-					21
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					21
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					21
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					21
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					21
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					21
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					21
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					21
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					21
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					21
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					21
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,136 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					39
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					39
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					39
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					39
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					39
08	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					39
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					39
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					39
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					39

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					1
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	438	2			N	-0-					1
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					1
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	383	2			N	-0-					1
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					1
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					1
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					1
08	434	N	166	-0-	-268	-0-	166	2			N	-0-					1
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					1
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					1
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					1
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,071 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	3100	N	2075	-0-	-1025	11299	2075	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2135	-0-	-665	10634	2135	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2135	-0-	-965	9669	2135	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1828	-0-	-1172	8497	1828	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1725	-0-	-1375	7122	1725	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1280	-0-	-1720	5402	1280	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1238	-0-	-1862	3540	1238	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1665	-0-	-1435	2105	1665	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1760	-0-	-1240	865	1760	2			N	-0-					-0-
10	2222	N	1357	-0-	-865	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,687 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	372	N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	N	-0-					10
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	5	1	279	2	N	-0-					10
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	4	1	205	2	N	-0-					10
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	5	1	468	2	N	-0-					10
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	2	N	-0-					10
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	2	N	-0-					10
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-					10
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	253	2	N	-0-					10
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	7	1	238	2	N	-0-					10
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	9	1	283	2	N	-0-					10
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					10
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	329	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,676 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	1147	N	881	-0-	-266	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	840	N	283	-0-	-557	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1114	-0-	-476	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	928	-0-	-722	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	799	-0-	-348	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
SWANSON-WALDRUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-93	-0-	382	1	114	3	N	-0-			-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	467	1	120	3	N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	474	1	126	3	N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	409	1	110	3	N	-0-			-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	498	1	139	3	N	-0-			-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	536	1	154	3	N	-0-			-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	497	1	136	3	N	-0-			-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	522	1	120	3	N	-0-			-0-
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	442	1	109	3	N	-0-			-0-
10	620	N	450	-0-	-170	-0-	358	1	92	3	N	-0-			-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	493	1	125	3	N	-0-			-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	495	1	134	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	121	-0-	-127	-0-	93	1	28	3	N	-0-			-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	462	1	118	3	N	-0-			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	424	1	112	3	N	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	296	1	80	3	N	-0-			-0-
05	651	N	406	-0-	-245	-0-	317	1	89	3	N	-0-			-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	308	1	88	3	N	-0-			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	247	1	67	3	N	-0-			-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	226	1	52	3	N	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	304	1	75	3	N	-0-			-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	178	1	46	3	N	-0-			-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	314	1	80	3	N	-0-			-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	337	1	92	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	1	1	3	N	-0-			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	111	1	30	3	N	-0-			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	63	1	18	3	N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	74	1	21	3	N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	115	1	31	3	N	-0-			-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1121	1	256	3	N	-0-			-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	977	1	242	3	N	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	676	1	176	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	483	-0-	-657	-0-	385	1	98	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	580	-0-	-598	-0-	456	1	124	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,979 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	33	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	94	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	48	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	35	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	58	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	71	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	55	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

01	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	472	1	141	3	N	-0-				-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	543	1	139	3	N	-0-				-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	499	1	132	3	N	-0-				-0-
04	600	N	374	-0-	-226	B	-0-	295	1	79	3	N	-0-				-0-
05	744	N	414	-0-	-330	B	-0-	323	1	91	3	N	-0-				-0-
06	600	N	374	-0-	-226	B	-0-	291	1	83	3	N	-0-				-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	270	1	73	3	N	-0-				-0-
08	403	N	332	-0-	-71	B	-0-	270	1	62	3	N	-0-				-0-
09	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	274	1	68	3	N	-0-				-0-
10	341	N	313	-0-	-28	B	-0-	249	1	64	3	N	-0-				-0-
11	330	N	265	-0-	-65	B	-0-	211	1	54	3	N	-0-				-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	324	1	88	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHESDA (CADDO) //CONT.// 07565 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	3	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	6	1	1	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	114	1	21	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	94	1	20	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	82	1	16	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	64	1	15	3	N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	60	1	10	3	N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	41	1	9	3	N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	43	1	10	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	43	1	9	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	88	1	26	3	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	83	1	21	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	32	1	9	3	N	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	13	1	3	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	79	1	23	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	49	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	87	1	23	3	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	95	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	92	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	434	N	317	-0-	-117 B	-0-	244	1	73	3	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	301	1	77	3	N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	302	1	80	3	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	278	1	75	3	N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	311	1	87	3	N	-0-					-0-
06	360	N	286	-0-	-74 B	-0-	222	1	64	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	223	1	61	3	N	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140 B	-0-	214	1	49	3	N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	215	1	53	3	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	238	1	61	3	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	284	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	338	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 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	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					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
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	529	-0-	-463	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					46
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					46
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					46
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					46
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					46
06	570	N	411	-0-	-159	-0-	411	3			N	-0-					46
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					46
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					46
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					46
10	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	3			N	-0-					46
11	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	3			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 5,589 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

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		395	-0-	395	395	395	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		226	-0-	226	621	226	2			N	-0-					-0-
10	776	X	155	-0-	-621	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
	02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
	03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
	04	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
	05	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
	06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
	07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
	08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
	09	450	N	131	-0-	-319	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
	10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
	11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
*	12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1736	3	45	9	N	41					68
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	3	18	9	N	16					84
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1193	3	24	9	N	22					106
04	1350	N	586	-0-	-764	-0-	586	3			N	-0-					106
05	1395	N	310	-0-	-1085	-0-	310	3			N	-0-					106
06	1170	N	308	-0-	-862	-0-	289	3	19	9	N	17					123
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1797	3	77	9	N	70					193
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1935	3	67	9	N	61	171	1			83
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1744	3	80	9	N	73					156
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1544	3	96	9	N	87	160	1			83
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1310	3	112	9	N	102	155	1			30
12	1860	N	1187	-0-	-673	-0-	1098	3	89	9	N	81					111

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

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	1860	X	1114	-0-	-746	-0-	1091	3	23	9	N	21					133
02	1456	X	842	-0-	-614	-0-	822	3	20	9	N	18					151
03	1457	X	983	-0-	-474	-0-	962	3	21	9	N	19					170
04	1320	X	775	-0-	-545	-0-	762	3	13	9	N	12	160	1			22
05	1240	X	741	-0-	-499	-0-	728	3	13	9	N	12					34
06	960	N	466	-0-	-494	-0-	432	3	34	9	N	31					65
07	806	N	680	-0-	-126	-0-	645	3	35	9	N	32					97
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	623	3	23	9	N	21					118
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	541	3	12	9	N	11					129
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	475	3	24	9	N	22					151
11	630	N	409	-0-	-221	-0-	392	3	17	9	N	15					166
12	558	N	186	-0-	-372	-0-	186	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					26
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					26
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					26
04	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					26
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					26
06	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					26
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					26
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					26
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					26
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					26
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					26
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,002 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	1240	#	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					77
02	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	N	3					80
03	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	1071	2	4	9	N	4	84	1			-0-
04	1080	#	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	877	-0-	-239	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1200	#	213	-0-	-987	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	1240	#	1110	-0-	-130	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	849	-0-	-267	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	707	-0-	-373	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	1147	#	696	-0-	-451	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	756	#	678	-0-	-78	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	837	#	347	-0-	-490	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	810	#	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	806	#	610	-0-	-196	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	780	#	615	-0-	-165	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	744	#	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	682	#	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	744	#	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,898 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	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					88
02	728	#	721	-0-	-7	-0-	721	2			N	-0-					88
03	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					88
04	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					88
05	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					88
06	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					88
07	1054	#	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					88
08	1054	#	765	-0-	-289	-0-	765	2			N	-0-					88
09	1380	#	575	-0-	-805	-0-	575	2			N	-0-					88
10	1426	#	539	-0-	-887	-0-	539	2			N	-0-					88
11	1380	#	593	-0-	-787	-0-	593	2			N	-0-					88
12	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 9,517 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 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	4960	#	4007	-0-	-953	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
02	4452		3444	-0-	-1008	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4929		3623	-0-	-1306	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	4350	#	3341	-0-	-1009	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
05	4185	#	3280	-0-	-905	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3870	#	3039	-0-	-831	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	3813	#	3647	-0-	-166	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
08	3456		3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
09	3131		3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3224		2986	-0-	-238	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11	3269		3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
*12	4732		4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,955 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	690	N	475	-0-	-215	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,190 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	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150203 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3614 - 3630

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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. "A" WELL #: 2 RRCID -> 109000 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					14
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					14
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 298 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 #: 1 RRCID -> 110807 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3694 - 3752

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					32
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					32
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					32
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					3
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					3
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					3
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					3
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					3
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	2			N	-0-					3
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					3
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					3
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					3
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					3
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					3
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,332 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. "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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					1
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					1
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					1
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 463 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					11
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					11
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					11
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					11
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					11
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					11
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					11
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					11
09	660	N	478	-0-	-182	-0-	478	2			N	-0-					11
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					11
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					11
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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 "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	882	-0-	-168	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 115332 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					3
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					3
03	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			N	-0-					3
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					3
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					3
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					3
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					3
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					3
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					3
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					3
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					3
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					14
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					14
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					14
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					14
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					14
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					14
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					14
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					14
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					14
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					14
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 6,040 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	900	N	241	-0-	-659	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	N	1					40
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1					41
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1					42
*04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	2			N	-0-					42
*05	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1215	2	2	9	N	2					44
*06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1157	2	1	9	N	1					45
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1					46
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1					47
*09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1143	2	1	9	N	1					48
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	2	2	9	N	2					50
*11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-					50
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 13,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

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

*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					114
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	2	3	9	N	3					117
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2					119
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	N	2					121
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	N	2					123
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1843	2	1	9	N	1					124
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1272	2	3	9	N	3					95
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	9	N	1					126
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1					127
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	2	1	9	N	1					128
*11	1770	N	1398	-0-	-372	-0-	1397	2	1	9	N	1					129
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 17,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					13
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					13
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					13
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					13
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					13
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					13
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					13
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					13
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					13
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					13
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					13
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,478 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 #: 1 RRCID -> 119692 COMPL. DATE 12/25/1985 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3630 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					9
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					9
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					9
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					9
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					9
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					9
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					9
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					9
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					9
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					9
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					9
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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 "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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					5
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					5
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					5
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					5
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					5
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					5
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					5
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					5
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					5
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					5
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 818 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					5
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					5
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					5
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					5
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					5
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					5
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					5
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					21
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					18
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					18
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					18
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					18
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					18
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					18
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					18
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					18
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 1,945 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. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					10
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					10
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					10
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					10
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					10
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					10
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					10
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					10
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					10
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					10
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					10
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					3
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					3
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					3
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					3
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					3
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					3
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					3
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					3
09	960	N	858	-0-	-102	-0-	858	2			N	-0-					3
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					3
11	900	N	677	-0-	-223	-0-	677	2			N	-0-					3
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,248 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 "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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					5
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					5
03	992	N	694	-0-	-298	-0-	694	2			N	-0-					5
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					5
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					5
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					5
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					5
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					5
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					5
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					5
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					5
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 126959 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3657 - 3774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					28
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					28
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					28
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					28
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					28
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					28
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					28
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					28
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					28
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,890 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 #: 2 RRCID -> 127106 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3740 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					2
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					2
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					2
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					2
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					2
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					2
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					2
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					2
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					2
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					2
11	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					2
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					20
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					20
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					20
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					20
05	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					20
06	1320 N	1117	-0-	-203	-0-	1117	2			N	-0-					20
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					20
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					20
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					20
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					20
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					20
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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 "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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

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

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	969	-0-	-231	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					3
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					3
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					3
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					3
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					3
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					3
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					3
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					3
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 2 RRCID -> 127265 COMPL. DATE 05/14/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3622 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					24
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					24
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					24
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					24
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					24
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					24
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					24
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					24
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					24
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					24
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					24
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 2 RRCID -> 127427 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3712 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1230					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1230					N	NO RPT					-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
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					56
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					56
03	1271	N	899	-0-	-372	-0-	899	2			N	-0-					56
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					56
05	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-					56
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					56
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					56
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					56
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					56
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					56
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			N	-0-					56
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 9,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					6
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					6
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					6
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					6
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					6
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					6
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					6
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					6
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					6
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					6
11	960	N	787	-0-	-173	-0-	787	2			N	-0-					6
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,598 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 "O" WELL #: 2 RRCID -> 127699 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 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	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			15
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			15
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2		N	-0-			15
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2		N	-0-			15
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2		N	-0-			15
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2		N	-0-			15
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			15
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			15
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2		N	-0-			15
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			15
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			15
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 6,971 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	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	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					9
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					9
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					9
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					9
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					9
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					9
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					9
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					9
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					9
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					9
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					9
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 423 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	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	225	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1078	-0-	-210	-0-	233	1	845	3	N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	260	1	1050	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	237	1	813	3	N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	300	1	1402	3	N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	273	1	1042	3	N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	238	1	991	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1056	-0-	-649	-0-	186	1	870	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1115	-0-	-205	-0-	182	1	933	3	N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	253	1	1181	3	N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	217	1	1052	3	N	-0-					-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	234	1	1112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,221 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	4			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	3410	#	2655	-0-	-755	B	-28971	2655	3			N	-0-					-0-
02	2772	#	1199	-0-	-1573	B	-30544	1199	3			N	-0-					-0-
03	3069	#	4493	-0-	1424	B	-29120	4493	3			N	-0-					-0-
04	2940	#	3645	-0-	705	B	-28415	3645	3			N	-0-					-0-
05	2666	#	4197	-0-	1531	B	-26884	4197	3			N	-0-					-0-
06	4200		3680	-0-	-520	B	-27404	3680	3			N	-0-					-0-
07	4340		3260	-0-	-1080	B	-28484	3260	3			N	-0-					-0-
08	4495	#	4450	-0-	-45	B	-28529	4450	3			N	-0-					-0-
09	4050	#	4746	-0-	696	B	-27833	4746	3			N	-0-					-0-
10	4185	#	4339	-0-	154	B	-27679	4339	3			N	-0-					-0-
11	4320	#	3819	-0-	-501	B	-28180	3819	3			N	-0-					-0-
12	4805		3851	-0-	-954	B	-29134	3851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1674	N	1601	-0-	-73	B	-1565	1601	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1558	-0-	-38	B	-1565	1558	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1777	-0-	72	B	-1493	1777	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	682	-0-	-878	B	-1493	682	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	586	-0-	-1150	B	-1493	586	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1498	-0-	-212	B	-1493	1498	3			N	-0-					-0-
07	713	N	1753	-0-	1040	B	-453	1753	3			N	-0-					-0-
08	1008	N	1461	-0-	453	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1309	-0-	-191	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1292	-0-	-475	B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1158	-0-	-252	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1154	-0-	-210	B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,829 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	2480	N	2329	-0-	-151 B	-22218	2329	3		N	-0-			-0-
02	2212	N	2174	-0-	-38 B	-22218	2174	3		N	-0-			-0-
03	2511	N	2351	-0-	-160 B	-22218	2351	3		N	-0-			-0-
04	2250	N	1915	-0-	-335 B	-22218	1915	3		N	-0-			-0-
05	2418	N	2517	-0-	99 B	-22119	2517	3		N	-0-			-0-
06	2280	N	2467	-0-	187 B	-21932	2467	3		N	-0-			-0-
07	1984	N	2545	-0-	561 B	-21371	2545	3		N	-0-			-0-
08	2511	N	2600	-0-	89 B	-21282	2600	3		N	-0-			-0-
09	2460	N	1707	-0-	-753 B	-21282	1707	3		N	-0-			-0-
10	2542	N	2114	-0-	-428 B	-21282	2114	3		N	-0-			-0-
11	2520	N	2093	-0-	-427 B	-21282	2093	3		N	-0-			-0-
12	1767	N	1909	-0-	142 B	-21140	1909	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,721 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	310	N	111	-0-	-199 B	-36028	111	3		N	-0-			-0-
02	280	N	67	-0-	-213 B	-36028	67	3		N	-0-			-0-
03	93	N	9	-0-	-84 B	-36028	9	3		N	-0-			-0-
04	120	N	23	-0-	-97 B	-36028	23	3		N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-36028	57	3		N	-0-			-0-
06	9	N	25	-0-	16 B	-36012	25	3		N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-36012	21	3		N	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23 B	-36012	39	3		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1 B	-36012	29	3		N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1 B	-36012	30	3		N	-0-			-0-
11	30	N	6	-0-	-24 B	-36012	6	3		N	-0-			-0-
12	31	N	2	-0-	-29 B	-36012	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419 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	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 444 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	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-

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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1356	2	75	9	N	68					120
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	N	20	63	1			77
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	939	2	23	9	N	21					98
04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	970	2	24	9	N	22					120
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	939	2	25	9	N	23					143
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	927	2	59	9	N	54	156	1			41
07	1023	N	955	-0-	-68	-0-	931	2	24	9	N	22					63
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	813	2	21	9	N	19					82
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	798	2	20	9	N	18					100
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	894	2	22	9	N	20					120
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	784	2	17	9	N	15	95	1			40
12	837	N	519	-0-	-318	-0-	499	2	20	9	N	18					58

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	422	2	276	9	N	251	166	1			170
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	501	2	37	9	N	34	156	1			48
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	458	2	113	9	N	103	79	1			72
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	453	2	196	9	N	178	137	1			113
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	494	2	141	9	N	128	73	1			168
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	498	2	67	9	N	61	161	1			68
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	631	2	184	9	N	167	81	1			154
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	570	2	55	9	N	50	153	1			51
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	456	2	103	9	N	94					145
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	450	2	142	9	N	129	161	1			113
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	471	2	94	9	N	85	113	1			85
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	449	2	133	9	N	121	86	1			120

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

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	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			Y	-0-					80
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	2			Y	-0-					80
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					80
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					80
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					80
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			Y	-0-					80
07	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			Y	-0-					80
08	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			Y	-0-					80
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					80
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					80
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			Y	-0-					80
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,471 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	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			Y	-0-					76
02	644	N	508	-0-	-136	-0-	508	2			Y	-0-					76
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					76
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					76
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					76
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	2			Y	-0-					76
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	2			Y	-0-					76
08	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			Y	-0-					76
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					76
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					76
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					76
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 7,465 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					17
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					17
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					17
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					17
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					17
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					17
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					17
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					98
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					98
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					98
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					98
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					98
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					98
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					98
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					98
09	900	N	695	-0-	-205	-0-	695	2			N	-0-					98
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					98
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					98
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 13,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					15
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					15
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					15
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					15
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					15
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					15
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					15
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					15
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					15
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					15
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,004 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					26
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					26
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					26
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					26
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					26
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					26
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					26
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					26
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					26
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,004 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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	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-

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

01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					54
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					54
03	1240 N	835	-0-	-405	-0-	835	2			N	-0-					54
04	1170 N	1086	-0-	-84	-0-	1086	2			N	-0-					54
05	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					54
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					54
07	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					54
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					54
09	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					54
10	1054 N	809	-0-	-245	-0-	809	2			N	-0-					54
11	1140 N	548	-0-	-592	-0-	548	2			N	-0-					54
12	1054 N	828	-0-	-226	-0-	828	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 11,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
MORALES "65" WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	964	-0-	-236	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					28
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					28
03	1116	N	747	-0-	-369	-0-	747	2			N	-0-					28
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					28
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					28
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					28
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					28
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					28
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-					28
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					28
11	1020	N	490	-0-	-530	-0-	490	2			N	-0-					28
12	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,585 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	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					95
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					95
03	899	N	615	-0-	-284	-0-	615	2			N	-0-					95
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					95
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					95
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					95
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					95
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					95
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					95
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					95
11	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	2			N	-0-					95
12	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2460	-0-	-20	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1126	-0-	-384	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1012	-0-	-158	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
*10	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
*11	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					23
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					23
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-	23	1			-0-
04	3000	N	4338	-0-	1338	1338	4338	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4558	-0-	1458	2796	4558	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4882	-0-	1882	4678	4882	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4516	-0-	1416	6094	4516	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4116	-0-	1016	7110	4116	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3400	-0-	400	7510	3400	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1685	-0-	-1415	6095	1685	2			N	-0-					-0-
*11	7086	X	991	-0-	-6095	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	950	-0-	-2615	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,318 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	196	#	5	-0-	-191	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	420	#	134	-0-	-286	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	434	#	21	-0-	-413	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	420	#	44	-0-	-376	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	434	#	52	-0-	-382	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	196	#	5	-0-	-191	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	420	#	134	-0-	-286	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	434	#	21	-0-	-413	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	420	#	44	-0-	-376	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	434	#	52	-0-	-382	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1665	2	32	9	N	29					98
02	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1596	2	40	9	N	36					134
03	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1834	2	39	9	N	35					169
04	1770	#	1744	-0-	-26	-0-	1732	2	12	9	N	11					180
05	1829	#	1658	-0-	-171	-0-	1637	2	21	9	N	19	156	1			43
06	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1755	2	18	9	N	16					59
07	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1856	2	23	9	N	21					80
08	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1845	2	25	9	N	23					103
09	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	1795	2	23	9	N	21					124
10	1891	#	1799	-0-	-92	-0-	1766	2	33	9	N	30					154
11	1830	#	1737	-0-	-93	-0-	1711	2	26	9	N	24					178
12	1891	#	1723	-0-	-168	-0-	1698	2	25	9	N	23	163	1			38

TOTAL GAS PROD: 21,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	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-

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

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

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

BLACK RANCH (ATOKA 800) //CONT.// 08535 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH "345" WELL #: 3 RRCID -> 090790 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 1626 PERF. 749 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLACK RANCH (ATOKA 1300) //CONT.// 08535 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 23 RRCID -> 156976 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 901 - 906

	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	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500) //CONT.// 08535 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 29 RRCID -> 147517 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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: 206 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

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-

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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	6			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					116
	02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					116
	03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					116
	04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-					116
	05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					116
	06	1230	N	772	-0-	-458	-0-	772	2			N	-0-					116
	07	1054	N	193	-0-	-861	-0-	193	2			N	-0-					116
	08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					116
	09	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-					116
	10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					116
	11	1170	N	124	-0-	-1046	-0-	124	2			N	-0-					116
*12		853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 9,679 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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					29
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					29
03	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	1076	2			N	-0-					29
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					29
05	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	1191	2			N	-0-					29
06	1050	N	732	-0-	-318	-0-	732	2			N	-0-					29
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					29
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					29
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					29
10	1302	N	545	-0-	-757	-0-	545	2			N	-0-					29
11	1140	N	571	-0-	-569	-0-	571	2			N	-0-					29
12	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	1129	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,081 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3765	2	69	9	N	63					110
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3154	2	56	9	N	51					161
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3253	2	45	9	N	41	135	1			67
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2925	2	37	9	N	34					101
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2968	2	31	9	N	28					129
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2476	2	21	9	N	19					148
07	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2421	2	33	9	N	30	133	1			45
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2306	2	32	9	N	29					74
09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2303	2	17	9	N	15					89
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2194	2	12	9	N	11					100
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2083	2	8	9	N	7					107
*12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	N	9					116

TOTAL GAS PROD: 32,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					63
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					63
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					63
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					63
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					63
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					63
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					63
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					63
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					63
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					63
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4541	2	22	9	N	20	173	1			20
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4322	2	17	9	N	15					35
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4625	2	11	9	N	10					45
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4873	2	21	9	N	19					64
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4864	2	24	9	N	22					86
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4508	2	56	9	N	51					137
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4409	2	14	9	N	13					150
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3904	2	21	9	N	19					169
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3820	2	28	9	N	25	169	1			25
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3645	2	21	9	N	19					44
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3008	2	29	9	N	26					70
*12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3008	2	25	9	N	23					93

TOTAL GAS PROD: 49,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HUDSON WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	681	-0-	-32	-0-	673	2	8	9	N	7					86
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	590	2	4	9	N	4					90
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	669	2	6	9	N	5					95
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	649	2	6	9	N	5					100
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4					104
06	660	N	296	-0-	-364	-0-	293	2	3	9	N	3					107
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					107
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					107
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					107
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					107
11	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					107
12	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 11,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	555	2	21	9	N	19					136
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	N	8					144
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	523	2	20	9	N	18					162
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	506	2	6	9	N	5					167
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	500	2	11	9	N	10					177
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	437	2	4	9	N	4					181
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	458	2	30	9	N	27	174	1			34
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					34
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					34
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	470	2	1	9	N	1					35
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	N	7					42
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	482	2	17	9	N	15					57

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					30
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					30
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					30
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					30
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					30
06	600	N	336	-0-	-264	-0-	336	2			N	-0-					30
07	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	2			N	-0-					30
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					30
09	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	2			N	-0-					30
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					30
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					30
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND) //CONT.// 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
MCCANLIES WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1342	-0-	-301	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	886	-0-	-230	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,709 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-527	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	532	N	71	-0-	-461	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

	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	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 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

	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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	-0-					57
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	9	1	343	2	N	-0-					57
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	9	1	573	2	N	-0-					57
04	780	N	460	-0-	-320	-0-	9	1	451	2	N	-0-					57
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	-0-					57
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	9	1	481	2	N	-0-					57
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	9	1	401	2	N	-0-					57
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	9	1	307	2	N	-0-					57
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	N	-0-					57
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	N	-0-					57
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	500	2	N	-0-					57
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					198
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					198
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					198
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	877	2	34	9	Y	31	173	1			56
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	Y	15					71
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	Y	5					76
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	750	2	21	9	Y	19					95
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	480	2	1	9	Y	1					96
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	Y	8					104
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	581	2	13	9	Y	12					116
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	Y	5					121
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	741	2	39	9	Y	35					156

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					22
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					22
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					22
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					22
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					22
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					22
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					22
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					22
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					22
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					22
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4C RRCID -> 071020 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1428	2	15	9	Y	14					114
02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1196	2	34	9	Y	31					145
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1366	2	28	9	Y	25					170
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1413	2	37	9	Y	34	174	1			30
05	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1122	2	13	9	Y	12					42
06	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1277	2	3	9	Y	3					45
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1382	2	4	9	Y	4					49
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	2	7	9	Y	6					55
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13					68
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8	9	Y	7					75
11	1410	N	1171	-0-	-239	-0-	1167	2	4	9	Y	4					79
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	Y	7					86

TOTAL GAS PROD: 15,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

RICHARDS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 074002 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 3766 PERF. N/A

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 T RRCID -> 074003 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 3710 PERF. N/A

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-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
ROBERT RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7C RRCID -> 082301 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3249 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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

ROBERT RICHARDS UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 084733 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3294 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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

ROBERT RICHARDS UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 084758 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3253 - 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	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-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
BLACKMON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 152862 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3248 - 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	2	N	-0-			24
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	2	1	354	2	N	-0-			24
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	2	N	-0-			24
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	2	1	326	2	N	-0-			24
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	2	1	204	2	N	-0-			24
06	480	N	216	-0-	-264	-0-	2	1	214	2	N	-0-			24
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	2	1	309	2	N	-0-			24
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	N	-0-			24
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	2	N	-0-			24
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	2	1	248	2	N	-0-			24
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	N	-0-			24
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	2	N	-0-			40
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	2	1	313	2	N	-0-			40
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	2	N	-0-			40
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	2	N	-0-			40
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	2	1	298	2	N	-0-			40
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	2	1	311	2	N	-0-			40
07	620	N	382	-0-	-238	-0-	2	1	380	2	N	-0-			40
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	2	N	-0-			40
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	436	2	N	-0-			40
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	2	N	-0-			40
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	2	1	342	2	N	-0-			40
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	2	1	458	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 4,964 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	DELQ PR		129	-0-	129	129	129	2			N	-0-			-0-
03	304	N	175	-0-	-129	-0-	175	2			N	-0-			-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-			-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-			-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) //CONT.// 10028 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
ROBERT RICHARDS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224524 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 3572 PERF. 3383 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	696	2	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	2	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	693	2	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	2	N	-0-					-0-
05	837	N	672	-0-	-165	-0-	4	1	668	2	N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	2	N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	4	1	920	2	N	-0-					-0-
08	682	N	408	-0-	-274	-0-	4	1	404	2	N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	2	N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	4	1	976	2	N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	845	2	N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	4	1	900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 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 #: 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	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	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-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO) 10150 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 064242 COMPL. DATE 10/19/1975 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 073012 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DMR OPERATING, INC. 221514
MCCLURE,J.M. WELL #: 2 RRCID -> 093447 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2491 - 2497

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	N	41	-0-		-176	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-		-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HARTNETT WELL #: 3 RRCID -> 072605 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2850 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	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-		-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-		-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-		-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	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

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	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-		-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	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	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-		-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-		-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
MCCLURE, J WELL #: 10 RRCID -> 084820 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 2679 PERF. 2436 - 2618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTNETT WELL #: 6 RRCID -> 091694 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
MCCLURE, J. WELL #: 11 RRCID -> 092672 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 3118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J. WELL #: 9 RRCID -> 098469 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 2493 - 2598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTNETT WELL #: 7 RRCID -> 142416 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2648 - 3056

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

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760
HARDONCOURT -A- WELL #: 1 RRCID -> 073918 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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

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

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

01	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2	N	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2	N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2	N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2	N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
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-

MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					30
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					30
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					30
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					30
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					30
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					30
07	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					30
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					30
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					30
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					30
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					30
12	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	465	N	107	-0-	-358	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	2	N	-0-					30
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	47	1	653	2	N	-0-					30
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	N	-0-					30
04	1050	N	620	-0-	-430	-0-	43	1	577	2	N	-0-					30
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	46	1	590	2	N	-0-					30
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	42	1	531	2	N	-0-					30
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	46	1	548	2	N	-0-					30
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	44	1	533	2	N	-0-					30
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	43	1	520	2	N	-0-					30
10	589	N	449	-0-	-140	-0-	36	1	413	2	N	-0-					30
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	49	1	516	2	N	-0-					30
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SKY RESOURCES, INC. 786408
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 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

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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					101
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	101	7			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

B.R.A. (STRAWN) 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PATTON, TOM WELL #: 1 RRCID -> 147654 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-220	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	660	N	422	-0-	-238	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOBSON WELL #: 1 RRCID -> 096465 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2251 - 2280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
HODGES WELL #: 1 C RRCID -> 101302 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 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	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					16
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					16
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					16
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					16
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					16
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					16
07	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					16
08	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					16
09	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	2			N	-0-					16
10	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					16
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					16
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 102061 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	469	2			N	-0-					-0-
02	532	N	304	-0-	-228	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON WELL #: 3 RRCID -> 106278 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2352 - 2368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
HOBSON WELL #: 4 RRCID -> 106279 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 2324 PERF. 2298 - 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	INJECT		6	-0-	6	10	6	2			Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

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

HOBSON WELL #: 6 RRCID -> 107041 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2386 - 2412

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBSON WELL #: 5 RRCID -> 107459 COMPL. DATE 08/13/1983 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2306 - 2330

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.R.A. (STRAWN) //CONT.// 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
MURRAY,L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	17	3	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	73	1	15	3	N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	35	1	8	3	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	51	1	9	3	N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	36	1	8	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	1	12	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	60	1	14	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	41	1	9	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	46	1	10	3	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	215	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	126	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY,L.D."A" WELL #: 2A RRCID -> 118784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	56	1	11	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	90	1	19	3	N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	34	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	40	1	8	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	85	1	18	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	94	1	17	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	1	7	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	62	1	10	3	N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	43	1	10	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	70	1	15	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWLEY WELL #: 3 RRCID -> 184572 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1974 - 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	3	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	1	8	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	1	9	3	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	42	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	390	1	134	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	13	1	4	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1717	-0-	-546	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	2044	#	1251	-0-	-793	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	2263	#	1084	-0-	-1179	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	2100	#	867	-0-	-1233	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	1829	#	1389	-0-	-440	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
07	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	1830	#	1709	-0-	-121	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1891	#	1889	-0-	-2	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	1830	#	1569	-0-	-261	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1829	#	1556	-0-	-273	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,366 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	514	-0-	-44	-0-	50	1	464	2	N	-0-					83
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	2	N	-0-					83
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	2	N	-0-					83
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	51	1	404	2	N	-0-					83
05	589	N	288	-0-	-301	-0-	51	1	237	2	N	-0-					83
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	51	1	430	2	N	-0-					83
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	51	1	353	2	N	-0-					83
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	2	N	-0-					83
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	2	N	-0-					83
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	N	-0-					83
11	570	N	409	-0-	-161	-0-	51	1	358	2	N	-0-					83
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 5,311 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1169	-0-	-203	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	953	-0-	-628	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					-0-
02	323	R	57	-0-	-266	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	682	N	190	-0-	-492	-0-	67	1	123	3	N	-0-			-0-
02	616	N	134	-0-	-482	-0-	27	1	107	3	N	-0-			-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	219	1	575	3	N	-0-			-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	189	1	466	3	N	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	228	1	547	3	N	-0-			-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	191	1	593	3	N	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	181	1	599	3	N	-0-			-0-
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	189	1	568	3	N	-0-			-0-
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	230	1	533	3	N	-0-			-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	353	1	588	3	N	-0-			-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	340	1	502	3	N	-0-			-0-
12	775	N	622	-0-	-153	-0-	266	1	356	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART '60' WELL #: 1 RRCID -> 075837 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 4100 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-

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

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			82
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			82
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			82
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			82
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			82
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			82
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			82
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			82
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			82
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			82
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			82
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORME, CHARLSIE WELL #: 1 RRCID -> 017359 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 4014

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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: 342 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 #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 079684 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3871 - 3875

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 079870 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4279 PERF. 4102 - 4107

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 (INCO) WELL #: 1 RRCID -> 091692 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3887 - 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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	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: 184 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	14B DENY		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
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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

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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1517	-0-	-527	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1993	-0-	-467	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,570 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	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					161
02	2044	N	1356	-0-	-688	-0-	1356	2			N	-0-					161
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					161
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1389	2	8	9	N	7					168
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2	151	1			19
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1501	2	35	9	N	32					51
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					51
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2245	2	65	9	N	59					110
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1854	2	13	9	N	12					122
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					122
11	2250	N	1722	-0-	-528	-0-	1722	2			N	-0-					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 20,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					48
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					48
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					48
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					48
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					48
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					48
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					48
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					48
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					48
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					48
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					48
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,670 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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					10
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					10
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					10
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					10
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					10
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					10
07	1550	N	728	-0-	-822	-0-	728	2			N	-0-					10
08	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	2			N	-0-					10
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					10
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					10
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					10
12	1488	N	534	-0-	-954	-0-	534	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,671 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-

LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A

01	217	#	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 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

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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: 1,978 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	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 121775 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2225 - 2328

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

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	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-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
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-

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRATTEN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 071329 COMPL. DATE 01/26/1977 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	314	-0-	-834	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	319	-0-	-701	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	686	-0-	-523	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,149 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

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					21
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					21
03	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-					21
04	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	2			N	-0-					21
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					21
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					21
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					21
08	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					21
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					21
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					21
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					21
12	1116	N	286	-0-	-830	-0-	286	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	200	2	N	-0-					13
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	13	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	752	1	1816	2	N	19					293
							21	9									
02	1848	N	1151	-0-	-697	-0-	1112	2	39	9	N	35					328
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	N	12					340
04	2520	N	175	-0-	-2345	-0-	175	3			N	-0-					340
05	1271	N	809	-0-	-462	-0-	809	2			N	-0-					340
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					340
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					340
08	806	N	374	-0-	-432	-0-	374	2			N	-0-					340
09	2160	N	227	-0-	-1933	-0-	227	2			N	-0-					340
10	2108	N	157	-0-	-1951	-0-	157	2			N	-0-					340
11	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					340
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					340

TOTAL GAS PROD: 11,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224

01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					50
02	1008	N	857	-0-	-151	-0-	857	3			N	-0-					50
03	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	3			N	-0-					50
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					50
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					50
06	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	3			N	-0-					50
07	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	3			N	-0-					50
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					50
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					50
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					50
11	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	3			N	-0-					50
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942
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	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					10
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					10
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					10
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					10
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					10
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					10
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					10
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					10
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					10
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					10
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					10
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,266 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	83	1	265	3	Y	-0-					22
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	74	1	270	3	Y	2					24
							2	9									
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	143	1	421	3	Y	18					42
							20	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	65	1	297	3	Y	1					43
							1	9									
05	372	N	138	-0-	-234	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					43
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					43
07	372	N	76	-0-	-296	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		548	-0-	548	548	131	1	397	3	Y	18					61
							20	9									
09	DLQ G-10		554	-0-	554	1102	159	1	373	3	Y	20	69	1			12
							22	9									
10	DLQ G-10		460	-0-	460	1562	114	1	343	3	Y	3					15
							3	9									
11	2023	N	461	-0-	-1562	-0-	77	1	380	3	Y	4					19
							4	9									
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	109	1	454	3	Y	7					26
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	278	-0-	-32	-0-	66	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	39	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	85	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	37	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		328	-0-	328	328	82	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		275	-0-	275	603	82	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		250	-0-	250	853	62	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	1103	N	250	-0-	-853	-0-	51	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	49	1	204	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	557	1	707	2	N	-0-					94
02	1008	N	475	-0-	-533	-0-	475	2			N	-0-					94
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					94
04	1230	N	348	-0-	-882	-0-	348	3			N	-0-					94
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					94
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					94
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					94
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					94
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			N	-0-					94
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					94
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					94
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 7,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	319	1	406	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	690	N	113	-0-	-577	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 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
B.F.L., INC. 040409
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: -0- 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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: 1,269 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 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

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

01	93	N	75	-0-	-18	-0-	33	1	42	2	N	-0-					21
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					21
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					21
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					21
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					21
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 688 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	516	1	654	2	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	458	-0-	-682	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	775	N	573	-0-	-202	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 14 RRCID -> 212278 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	39	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CV-S WELL #: 11 RRCID -> 222027 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	275	1	558	2	N	-0-					-0-
02	476	N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	810	N	273	-0-	-537	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-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-

CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500) 11611 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
MESSER, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 096245 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	357	2	N	-0-					-0-
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	420	N	144	-0-	-276	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MARTIN R. D. WELL #: 3 RRCID -> 066861 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "A" WELL #: 5 A RRCID -> 070508 COMPL. DATE 02/00/1989 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 2902 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: -0- 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	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					144
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					144
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					144
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					144
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					144
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					144
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					144
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					144
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					144
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					144
*11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					144
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 30,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2900	-0-	-45	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2708	-0-	-237	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2739	-0-	-175	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*11	2640	N	2437	-0-	-203	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2658	-0-	-192	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2708	-0-	-268	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2739	-0-	-237	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*11	2640	N	2437	-0-	-203	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,465 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	X	1550	-0-	-1395	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1400	-0-	-868	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1490	-0-	-10	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*11	1920	N	1365	-0-	-555	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2572	-0-	-278	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*11	2640	N	2362	-0-	-278	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,461 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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					139
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					139
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					139
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					139
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					139
06	1740	N	1136	-0-	-604	-0-	1136	3			N	-0-					139
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					139
08	1085	N	435	-0-	-650	-0-	435	3			N	-0-					139
09	1140	N	620	-0-	-520	-0-	620	3			N	-0-					139
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					139
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					139
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
MARTIN,R.P.-A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A

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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					83
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	2			N	-0-					83
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					83
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					83
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					83
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					83
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					83
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					83
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					83
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					83
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					83
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, R. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 074758 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4630 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 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

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	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					1
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	809	2			N	-0-					1
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					1
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					1
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					1
06	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	2			N	-0-					1
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					1
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					1
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					1
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					1
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					1
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,552 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 #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 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	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
05	14B2 EXT		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					3
06	208	X	103	-0-	-105	-0-	103	2			N	-0-					3
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					3
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	870	N	692	-0-	-178	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					13
05	14B2	EXT	102	-0-	102	203	102	1			N	-0-					13
06	309	X	106	-0-	-203	-0-	106	2			N	-0-					13
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					13
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					13
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILLIAMS WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,186 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	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	191	1	588	3	Y	-0-					32
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	153	1	499	3	Y	-0-					32
03	775	N	82	-0-	-693	-0-	18	1	64	3	Y	-0-					32
04	750	N	241	-0-	-509	-0-	35	1	206	3	Y	-0-					32
05	713	N	92	-0-	-621	-0-	18	1	74	3	Y	-0-					32
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					32
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	44	1	144	3	Y	-0-					32
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	78	1	146	3	Y	-0-					32
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	Y	-0-					32
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	43	1	83	3	Y	-0-					32
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					32
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	84	1	119	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	235	-0-	-13	-0-	91	1	144	2	N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					75
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					75
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					75
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					75
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					75
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					75
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					75
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					75
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					75
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					75
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					75
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,472 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	238	2	N	-0-					68
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					68
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					68
04	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	3			N	-0-					68
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					68
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					68
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					68
08	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	2			N	-0-					68
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					68
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					68
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					68
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	70	2	N	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

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

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	596	-0-	-55	-0-	263	1	333	2	N	-0-					88
02	532	N	284	-0-	-248	-0-	284	2			N	-0-					88
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					88
04	570	N	283	-0-	-287	-0-	283	3			N	-0-					88
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					88
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					88
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					88
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					88
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					88
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					88
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					88
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 4,843 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
U 2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 100482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1510 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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-					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-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					57
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-	57	7			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					14
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	-0-					14
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					14
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					14
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					14
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					14
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					14
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					14
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					14
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					14
11	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					14
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	227	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	201	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	561	-0-	-338	-0-	125	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	493	-0-	-407	-0-	71	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	533	-0-	-428	-0-	104	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	153	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	145	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	245	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	269	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	167	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	485	-0-	-205	-0-	41	1	444	3	Y	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	306	1	432	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,781 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (LOWER ATOKA) //CONT.// 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GILBERT, A. B. UNIT 1 WELL #: 2 A RRCID -> 139610 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 148633 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834

01	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS) 11611 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 208476 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4909 - 4998

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 A		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-

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LADD-CARR "E" WELL #: 1 RRCID -> 092772 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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	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-

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	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	98	N	72	-0-	-26	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 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	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	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-

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	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 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	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	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
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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	34	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21 B	-0-	21	1	70	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	69	-0-	-34 B	-0-	15	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34 B	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	19	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	26	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	23	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	39	1	75	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	43	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	24	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	89	N	73	-0-	-16 B	-0-	30	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 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	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	260	1	797	3	Y	-0-					36
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	217	1	702	3	Y	-0-					36
03	1054	N	744	-0-	-310	-0-	166	1	578	3	Y	-0-					36
04	1020	N	624	-0-	-396	-0-	90	1	534	3	Y	-0-					36
05	1023	N	140	-0-	-883	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					36
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					36
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					36
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	105	1	197	3	Y	-0-					36
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					36
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,794 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440) //CONT.// 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690

JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	16	1	75	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	990	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	44	1	975	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	151	1	928	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	560	-0-	-490	-0-	109	1	451	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	102	1	887	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	992	N	675	-0-	-317	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
12	930	N	456	-0-	-474	-0-	26	1	430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,130 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	57	1	354	3	N	-0-					-0-
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	59	1	244	3	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	434	N	230	-0-	-204	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	94	1	865	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	898	-0-	-242	-0-	39	1	859	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	906	-0-	-241	-0-	127	1	779	3	N	-0-					-0-
06	930	N	581	-0-	-349	-0-	113	1	468	3	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	110	1	966	3	N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	597	-0-	-488	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	868	N	438	-0-	-430	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,582 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	2015	N	1641	-0-	-374	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1701	-0-	-119	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	206	1	1882	3	N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	78	1	1739	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	257	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	954	-0-	-1056	-0-	185	1	769	3	N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	206	1	1804	3	N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1440	-0-	-575	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	904	-0-	-1018	-0-	52	1	852	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,142 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	N	-0-					-0-
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	21	1	85	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	62	1	571	3	N	-0-					-0-
04	720	N	605	-0-	-115	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	97	1	600	3	N	-0-					-0-
06	600	N	472	-0-	-128	-0-	92	1	380	3	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	68	1	591	3	N	-0-					-0-
08	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	494	3	7	9	N	6					6
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					6
12	558	N	327	-0-	-231	-0-	19	1	308	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1364	N	119	-0-	-1245	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 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	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	588	N	409	-0-	-179	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,589 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 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	1225	N	966	-0-	-259	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4069	-0-	969	969	4069	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3129	-0-	129	1098	3129	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3184	-0-	84	1182	3184	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2114	-0-	-886	296	2114	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	1695	-0-	-1219	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	1873	-0-	-2064	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	960	-0-	-2160	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	1371	-0-	-1822	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	1384	-0-	-716	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
12	1860	X	620	-0-	-1240	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1950	-0-	-122	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2214	-0-	-297	-0-	218	1	1996	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2045	-0-	-235	-0-	88	1	1957	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	289	1	1782	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1126	-0-	-1004	-0-	219	1	907	3	N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	248	1	2167	3	N	-0-					-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	884	-0-	-1348	-0-	51	1	833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1719	-0-	-2962	-0-	200	1	1511	3	N	7					106
							8	9									
02	3220	X	2608	-0-	-612	-0-	2597	3	11	9	N	10					116
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	287	1	4423	3	N	8					124
							9	9									
04	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	517	1	5568	3	N	7					131
							8	9									
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4309	3	13	9	N	12					143
06	4140	X	2383	-0-	-1757	-0-	61	1	2320	3	N	2					145
							2	9									
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6003	3	8	9	N	7					152
08	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	6067	3	9	9	N	8					160
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6424	3	7	9	N	6					166
10	6014	X	4562	-0-	-1452	-0-	4555	3	7	9	N	6					172
11	5880	X	5297	-0-	-583	-0-	5285	3	12	9	N	11					183
12	6355	X	2864	-0-	-3491	-0-	163	1	2678	3	N	21	180	1			24
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 53,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	236	1	1791	3	N	-0-					75
02	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					75
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	113	1	1728	3	N	2					77
							2	9									
04	1950	N	1649	-0-	-301	-0-	140	1	1507	3	N	2					79
							2	9									
05	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	1482	3			N	-0-					79
06	1770	N	847	-0-	-923	-0-	21	1	826	3	N	-0-					79
07	1705	N	1383	-0-	-322	-0-	1383	3			N	-0-					79
08	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	1250	3			N	-0-					79
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					79
10	1395	N	938	-0-	-457	-0-	938	3			N	-0-					79
11	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1027	3			N	-0-					79
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1308	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 16,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	61	1	561	3	N	-0-					-0-
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	26	1	570	3	N	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	88	1	545	3	N	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	106	1	440	3	N	-0-					-0-
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	58	1	503	3	N	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	558	N	25	-0-	-533	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	809	-0-	-710	-0-	67	1	508	3	Y	213	107	1			211
							234	9									
02	1232	N	374	-0-	-858	-0-	283	3	91	9	Y	83	126	1			168
03	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	64	1	981	3	Y	268	241	1			195
							295	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	113	1	1222	3	Y	234	173	1			256
							257	9									
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1634	3	469	9	Y	426	497	1			185
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	38	1	1454	3	Y	-0-					185
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1683	3	185	9	Y	168	327	1			26
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1375	3	156	9	Y	142					168
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1911	3	161	9	Y	146	177	1			137
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1816	3	94	9	Y	85	181	1			41
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1408	3	177	9	Y	161					202
*12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	107	1	1761	3	Y	57	175	1			84
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 18,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

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	20429	X	9444	-0-	-10985	-0-	1090	1	8252	3	Y	93	65	1			28
							102	9									
02	12964	X	5821	-0-	-7143	-0-	5781	3	40	9	Y	36	45	1			19
03	10261	X	8746	-0-	-1515	-0-	528	1	8129	3	Y	81	100	1			-0-
							89	9									
04	9240	X	5981	-0-	-3259	-0-	487	1	5255	3	Y	217	161	1			56
							239	9									
05	9455	X	6669	-0-	-2786	-0-	6130	3	539	9	Y	490	349	1			197
06	9150	X	5500	-0-	-3650	-0-	137	1	5230	3	Y	121	176	1			142
							133	9									
07	8742	X	3518	-0-	-5224	-0-	3379	3	139	9	Y	126	172	1			96
08	8742	X	2216	-0-	-6526	-0-	2186	3	30	9	Y	27					123
09	6450	X	103	-0-	-6347	-0-	103	3			Y	-0-					123
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					123
11	5490	X	617	-0-	-4873	-0-	544	3	73	9	Y	66					189
12	3503	X	2837	-0-	-666	-0-	158	1	2605	3	Y	67	184	1			72
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 51,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	15102	-0-	-6474	-0-	1742	1	13191	3	N	154	150	1			82
							169	9									
02	19488	X	12886	-0-	-6602	-0-	12711	3	175	9	N	159	162	1			79
03	21576	X	12789	-0-	-8787	-0-	762	1	11720	3	N	279	314	1			44
							307	9									
04	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	1765	1	18993	3	N	195	157	1			82
							215	9									
05	21576	X	19864	-0-	-1712	-0-	19643	3	221	9	N	201	157	1			126
06	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	665	1	24950	3	N	190	154	1			162
							209	9									
07	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	27695	3	217	9	N	197	315	1			44
08	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	25121	1	130	9	N	118					162
09	28290	X	28290	-0-	-0-	-0-	27901	3	389	9	N	354	314	1			202
10	33997	X	33997	-0-	-0-	-0-	33779	3	218	9	N	198	310	1			90
11	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	21200	3	197	9	N	179	157	1			112
12	21576	X	13393	-0-	-8183	-0-	764	1	12564	3	N	59					171
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 257,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,283

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	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	1417	2	7	9	N	6					118
02	1512	N	1425	-0-	-87	-0-	1403	2	22	9	N	20	111	1			27
03	1519	N	1028	-0-	-491	-0-	1025	2	3	9	N	3					30
04	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	2			N	-0-					30
05	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					30
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	N	2					32
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	N	3					35
08	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1306	2	8	9	N	7					42
09	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1377	2	3	9	N	3					45
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1325	2	3	9	N	3					48
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	N	1					49
12	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1381	2	3	9	N	3					52

TOTAL GAS PROD: 16,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					125
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3302	2	44	9	N	40					165
03	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	3211	2	57	9	N	52	186	1			31
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					31
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					31
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3382	2	10	9	N	9					40
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3344	2	6	9	N	5					45
08	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	2893	2	6	9	N	5					50
09	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	3027	2	8	9	N	7					57
10	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	2954	2	1	9	N	1					58
11	3090	X	1733	-0-	-1357	-0-	1727	2	6	9	N	5					63
12	3193	X	1834	-0-	-1359	-0-	1831	2	3	9	N	3					66

TOTAL GAS PROD: 36,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
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	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6787	2	30	9	N	27					89
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5713	2	44	9	N	40	67	1			62
03	5208	X	4500	-0-	-708	-0-	4498	2	2	9	N	2					64
04	5040	X	5011	-0-	-29	-0-	5008	2	3	9	N	3					67
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					67
06	5040	X	4976	-0-	-64	-0-	4969	2	7	9	N	6					73
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6124	2	10	9	N	9					82
08	6200	X	5522	-0-	-678	-0-	5516	2	6	9	N	5					87
09	6000	X	4668	-0-	-1332	-0-	4667	2	1	9	N	1					88
10	6200	X	6045	-0-	-155	-0-	6042	2	3	9	N	3					91
11	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6125	2	6	9	N	5					96
12	6138	X	5854	-0-	-284	-0-	5851	2	3	9	N	3					99

TOTAL GAS PROD: 67,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					48
02	1148	N	949	-0-	-199	-0-	949	2			N	-0-					48
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					48
04	1140	N	851	-0-	-289	-0-	851	2			N	-0-					48
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					48
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					48
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					48
08	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					48
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			N	-0-					48
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					48
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					48
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	526	-0-	-554	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	627	-0-	-489	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	761	-0-	-439	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	242	3	9	9	N	8					49
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	33					82
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					82
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	N	4					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					86
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					105
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					105
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	231	3	11	9	N	10					115
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					33
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- 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	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE "E" WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 4088

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BAM OPERATING, INC. 048357
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	Y	5					5
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	2	10	9	Y	9					14

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	114	2	7	9	Y	6					6
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	199	2	9	9	Y	8					14

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. 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	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					93
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					93
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					98
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					98
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					98
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	1291	2			N	-0-					98
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					98
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					98
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1262	2	14	9	N	13					111
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					111
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					111
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 15,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040
PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 16 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	630	N	127	-0-	-503	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	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	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 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	372	#	17	-0-	-355	-0-	11	3	6	9	N	5					36
02	280	#	218	-0-	-62	-0-	217	3	1	9	N	1					37
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					38
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					38
05	265	R	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1					39
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	N	4					43
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1					44
08	279	#	277	-0-	-2	-0-	273	3	4	9	N	4					48
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	240	3	1	9	N	1					49
10	279	#	262	-0-	-17	-0-	254	3	8	9	N	7					56
11	270	#	171	-0-	-99	-0-	167	3	4	9	N	4					60
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 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-	5	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	2480 #	39	-0-	-2441	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	1764 #	777	-0-	-987	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	1488 #	677	-0-	-811	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	868 N	408	-0-	-460	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	660 N	136	-0-	-524	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	300 N	115	-0-	-185	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					40
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					40
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	2	8	9	N	7					47
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					47
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1311	2	4	9	N	4					51
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1214	2	1	9	N	1					52
07	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					52
08	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	2			N	-0-					52
09	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2			N	-0-					52
10	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					52
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					52
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 15,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZART "2259" WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	#	3370	-0-	-257	-0-	3355	2	15	9	N	14					38
02	3052		2980	-0-	-72	-0-	2968	2	12	9	N	11					49
03	3379		3233	-0-	-146	-0-	3215	2	18	9	N	16					65
04	3270		3010	-0-	-260	-0-	2995	2	15	9	N	14					79
05	3379		2957	-0-	-422	-0-	2928	2	29	9	N	26					105
06	3270		2701	-0-	-569	-0-	2701	2			N	-0-					105
07	3286	#	2654	-0-	-632	-0-	2654	2			N	-0-					105
08	3007		2571	-0-	-436	-0-	2565	2	6	9	N	5					110
09	2910		2418	-0-	-492	-0-	2409	2	9	9	N	8					118
10	2945	#	2437	-0-	-508	-0-	2420	2	17	9	N	15					133
11	2700	#	1766	-0-	-934	-0-	1759	2	7	9	N	6					139
12	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2419	2	14	9	N	13					152

TOTAL GAS PROD: 32,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BROOKE (DUFFER) //CONT.// 12190 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
RANEY '2255' WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	2153	-0-	-1009	-0-	2150	2	3	9	N	3					147
02	2548	#	1858	-0-	-690	-0-	1858	2			N	-0-	1	1			146
03	2666	#	1999	-0-	-667	-0-	1995	2	4	9	N	4					150
04	2400	#	1865	-0-	-535	-0-	1863	2	2	9	N	2					152
05	2294	#	1838	-0-	-456	-0-	1836	2	2	9	N	2					154
06	2070	#	1685	-0-	-385	-0-	1685	2			N	-0-					154
07	2046	#	1679	-0-	-367	-0-	1679	2			N	-0-					154
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	2			N	-0-					154
09	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	1503	2			N	-0-					154
10	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1477	2			N	-0-					154
11	1560	N	1365	-0-	-195	-0-	1365	2			N	-0-					154
12	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 20,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	572	2	4	9	N	4					55
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2	5	1			52
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	2	4	9	N	4					56
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1102	2	7	9	N	6					62
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1353	2	4	9	N	4					66
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	N	3					69
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2	12	1			59
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2	9	N	2					61
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2					63
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	N	3					66
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	2	1	9	N	1					67
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1777	2	6	9	N	5					72

TOTAL GAS PROD: 15,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864		2714	-0-	-1150	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	4278		3516	-0-	-762	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	4140		3288	-0-	-852	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	4278		3268	-0-	-1010	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	4140		2982	-0-	-1158	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	3503	#	2809	-0-	-694	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
08	3503	#	2627	-0-	-876	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
09	3300	#	2359	-0-	-941	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
10	3255	#	2235	-0-	-1020	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2970	#	1918	-0-	-1052	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	2821	#	2185	-0-	-636	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS '2260' WELL #: 4 RRCID -> 269833 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		390	-0-	390	390	390	2			N	-0-					-0-
08	6000		15724	-0-	9724	10114	15724	2			N	-0-					-0-
09	7500		10256	-0-	2756	12870	10256	2			N	-0-					-0-
10	7750		7215	-0-	-535	12335	7215	2			N	-0-					-0-
11	7500		5911	-0-	-1589	10746	5911	2			N	-0-					-0-
12	7750		5286	-0-	-2464	8282	5286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-338	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	4			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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KING, ALAN D. 463803
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
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-

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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
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-

R & D OPERATING, INC. 685874
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 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-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 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 (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
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	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	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-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

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	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	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-

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	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	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 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-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	#	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	84	#	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 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	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			-0-
08	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09	270	#	153	-0-	-117	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
12	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212 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	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
02	84	#	74	-0-	-10	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
03	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
*12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
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	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	#	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

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

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	592	#	211	-0-	-381	-0-	209	2	2	9	N	2					30
02	592	#	190	-0-	-402	-0-	188	2	2	9	N	2					32
03	248	#	218	-0-	-30	-0-	216	2	2	9	N	2					34
04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					36
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	N	2					38
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					38
07	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					38
08	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					38
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	24	1			14
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					14
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					14
*12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BEAKLEY, HARRY L. 059785
BEAKLEY,HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A

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

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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 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	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 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	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	56	#	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023		71	-0-	-952	239	71	3			N	-0-					-0-
02	315	R	76	-0-	-239	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 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 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	0	A	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
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	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					24
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					24
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					24
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					24
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					24
06	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					24
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					24
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					24
09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					24
10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					24
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					24
12	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,249 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC 195804
NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	131	2	1	9	N	1					1
03	517	R	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	N	5					6
04	351	R	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3					9
05	488	R	488	-0-	-0-	-0-	397	2	91	9	N	83					92
06	329	R	329	-0-	-0-	-0-	310	2	19	9	N	17	86	1			23
07	535	R	535	-0-	-0-	-0-	518	2	17	9	N	15					38
08	586	R	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	N	5					43
09	378	R	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					46
10	388	R	388	-0-	-0-	-0-	385	2	3	9	N	3					49
11	391	R	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3	51	1			1
*12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					4

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

DOC OIL 221884
STEPHENS, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 107979 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1064 - 1098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	336	#	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	341	#	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	330	#	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	#	16	-0-	-325	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	155	#	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 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	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	155	#	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
HENRY, FORD WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456

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	279	#	75	-0-		-204		-0-	75	2			N	-0-			-0-
02	224	#	9	-0-		-215		-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	186	#	54	-0-		-132		-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	249	R	249	-0-		-0-		-0-	249	2			N	-0-			-0-
05	143	R	143	-0-		-0-		-0-	143	2			N	-0-			-0-
06	196	R	196	-0-		-0-		-0-	196	2			N	-0-			-0-
07	248	#	187	-0-		-61		-0-	187	2			N	-0-			-0-
08	248	#	184	-0-		-64		-0-	184	2			N	-0-			-0-
09	240	#	168	-0-		-72		-0-	168	2			N	-0-			-0-
10	217	#	178	-0-		-39		-0-	178	2			N	-0-			-0-
11	210	#	153	-0-		-57		-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	186	#	127	-0-		-59		-0-	127	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455

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	217	#	149	-0-		-68		-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	196	#	184	-0-		-12		-0-	184	2			N	-0-			-0-
03	217	#	157	-0-		-60		-0-	157	2			N	-0-			-0-
04	200	R	200	-0-		-0-		-0-	200	2			N	-0-			-0-
05	217	#	150	-0-		-67		-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	210	#	123	-0-		-87		-0-	123	2			N	-0-			-0-
07	217	#	-0-	-0-		-217		-0-					N	-0-			-0-
08	217	#	107	-0-		-110		-0-	107	2			N	-0-			-0-
09	210	#	148	-0-		-62		-0-	148	2			N	-0-			-0-
10	157	R	157	-0-		-0-		-0-	157	2			N	-0-			-0-
11	120	#	113	-0-		-7		-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	155	#	63	-0-		-92		-0-	63	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBBY, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479

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	124	#	115	-0-		-9		-0-	115	2			Y	-0-			-0-
02	112	#	95	-0-		-17		-0-	95	2			Y	-0-			-0-
03	124	#	97	-0-		-27		-0-	97	2			Y	-0-			-0-
04	127	R	127	-0-		-0-		-0-	127	2			Y	-0-			-0-
05	124	#	33	-0-		-91		-0-	33	2			Y	-0-			-0-
06	120	#	-0-	-0-		-120		-0-					Y	-0-			-0-
07	124	#	-0-	-0-		-124		-0-					Y	-0-			-0-
08	124	#	-0-	-0-		-124		-0-					Y	-0-			-0-
09	120	#	-0-	-0-		-120		-0-					Y	-0-			-0-
10	31	#	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	682	#	657	-0-	-25	-0-	155	1	502	3	N	-0-					56
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	140	1	488	3	N	-0-					56
03	682	#	565	-0-	-117	-0-	155	1	410	3	N	-0-					56
04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	150	1	527	3	N	-0-					56
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	155	1	533	3	N	-0-					56
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	150	1	515	3	N	-0-					56
07	713	#	691	-0-	-22	-0-	155	1	536	3	N	-0-					56
08	713	#	638	-0-	-75	-0-	155	1	483	3	N	-0-					56
09	690	#	618	-0-	-72	-0-	150	1	468	3	N	-0-					56
10	682	#	664	-0-	-18	-0-	155	1	509	3	N	-0-					56
11	660	#	424	-0-	-236	-0-	150	1	274	3	N	-0-					56
12	682	#	511	-0-	-171	-0-	155	1	356	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					42
02	196	#	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					42
03	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					42
04	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					42
05	217	#	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					42
06	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					42
07	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					42
08	217	#	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					42
09	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					42
10	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					42
11	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					42
12	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVER, DON WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 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	279	#	253	-0-	-26	-0-	155	1	98	3	N	-0-					-0-
02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	140	1	107	3	N	-0-					-0-
03	279	#	234	-0-	-45	-0-	155	1	79	3	N	-0-					-0-
04	270	#	234	-0-	-36	-0-	150	1	84	3	N	-0-					-0-
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	155	1	116	3	N	-0-					-0-
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	150	1	110	3	N	-0-					-0-
07	279	#	258	-0-	-21	-0-	155	1	103	3	N	-0-					-0-
08	279	#	251	-0-	-28	-0-	155	1	96	3	N	-0-					-0-
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	150	1	102	3	N	-0-					-0-
10	279	#	247	-0-	-32	-0-	155	1	92	3	N	-0-					-0-
11	270	#	215	-0-	-55	-0-	150	1	65	3	N	-0-					-0-
*12	319	R	319	-0-	-0-	-0-	155	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, ANCIL 345500
HALL, ANCIL WELL #: 1 RRCID -> 102972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1075 PERF. 1052 - 1062

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

KLH OIL & GAS, INC. 448810
TAYLOR, B. L. WELL #: 4 RRCID -> 103834 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1072 - 1086

01	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
08	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962

01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
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	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH D. WILLIAMS 453555
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490

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-

MISSION ENERGY INC. 570410
SULLIVAN, BEN WELL #: 8 RRCID -> 126771 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 860 - 870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - 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

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	T. A.	-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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410
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	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	252	#	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	270	#	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	279	#	153	-0-	-126	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	#	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	240	#	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	248	#	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	217	#	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
BROOKS,D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 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	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-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 #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WALLACE, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33			N	NO RPT			-0-

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

DAVIS,W.B. WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-

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

DAVIS,W.B. WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-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 #: 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HUTCHINSON WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	31	-0-	31	396	31	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	396					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	2	-0-	2	398	2	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	1	-0-	1	399	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	3	-0-	3	402	3	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 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 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	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SEWARD WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	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-

PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719

01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6					89
02	224	#	205	-0-	-19	-0-	204	2	1	9	N	1					90
03	248	#	180	-0-	-68	-0-	178	2	2	9	N	2					92
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	272	2	3	9	N	3					95
05	310	#	241	-0-	-69	-0-	235	2	6	9	N	5					100
06	300	#	235	-0-	-65	-0-	229	2	6	9	N	5					105
07	279	#	210	-0-	-69	-0-	209	2	1	9	N	1					106
08	279	#	203	-0-	-76	-0-	201	2	2	9	N	2					108
09	270	#	203	-0-	-67	-0-	195	2	8	9	N	7					115
10	248	#	180	-0-	-68	-0-	176	2	4	9	N	4					119
11	240	#	163	-0-	-77	-0-	161	2	2	9	N	2					121
12	217	#	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	270	#	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	248	#	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	210	#	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	#	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	252	#	180	-0-	-72	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	279	#	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	341	#	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	330	#	189	-0-	-141	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	341	#	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	240	#	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 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	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					2
02	168	#	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					2
03	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					2
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					2
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					2
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					2
07	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					2
08	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					2
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					2
10	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					2
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					2
12	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,912 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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

01	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					72
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					72
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					72
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					72
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					72
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					72
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					72
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					72
09	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					72
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					72
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					72
12	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,124 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	403	#	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	364	#	289	-0-	-75	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	372	#	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	330	#	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	330	#	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, A. J. WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284

01	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	224	#	173	-0-	-51	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	217	#	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 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	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	#	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 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-

SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642

01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC //CONT.// 784153
CLARK, JEAN WELL #: 2B RRCID -> 165538 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2588 - 2640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 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	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	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	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER,A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	311	-0-	-61	-0-	299	3	12	9	N	11					32
02	336	#	276	-0-	-60	-0-	276	3			N	-0-					32
03	372	#	272	-0-	-100	-0-	257	3	15	9	N	14					46
04	360	R	360	-0-	-0-	-0-	343	3	17	9	N	15					61
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	N	5					66
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	N	4					70
07	372	#	310	-0-	-62	-0-	299	3	11	9	N	10	65	1			15
08	372	#	261	-0-	-111	-0-	259	3	2	9	N	2					17
09	360	#	38	-0-	-322	-0-	36	3	2	9	N	2					19
10	341	#	242	-0-	-99	-0-	227	3	15	9	N	14					33
11	357	R	357	-0-	-0-	-0-	349	3	8	9	N	7					40
*12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	345	3	18	9	N	16					56

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A 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	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 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	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	308	#	283	-0-	-25	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	310	#	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 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	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	#	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	#	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

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	#	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	112	#	72	-0-	-40	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 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. 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	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	224	#	181	-0-	-43	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	248	#	109	-0-	-139	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			-0-
08	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
09	240	#	171	-0-	-69	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
03	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
10	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
11	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
12	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 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	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

01	DLQ G-10		44	-0-	44	93	44	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	128	35	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		32	-0-	32	160	32	2			Y	-0-					-0-
04	193	R	33	-0-	-160	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER, ELMER S. 834315
TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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
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	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-
11	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-

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-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
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

01	217 #	161	-0-	-56	-0-	157	2	4	9	N	4					72
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	190	2	4	9	N	4					76
03	217 #	162	-0-	-55	-0-	160	2	2	9	N	2					78
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	177	2	2	9	N	2					80
05	155 #	77	-0-	-78	-0-	75	2	2	9	N	2					82
06	INC G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	N	2					84
07	INC G-10	187	-0-	187	344	183	2	4	9	N	4					88
08	506 R	162	-0-	-344	-0-	159	2	3	9	N	3					91
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3					94
10	155 #	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	N	2					96
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2					98
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NICHOLS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 223825 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 710 PERF. 626 - 644

01	14B DENY	26	-0-	26	419	26	2			N	-0-					-0-
02	449	30	-0-	-419	-0-	30	2			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	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - P&A EFF 07/29/13

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS "A" WELL #: 2 RRCID -> 223828 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1750 - 1760

01	14B DENY	26	-0-	26	416	26	2			N	-0-					-0-
02	450	34	-0-	-416	-0-	34	2			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	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - P&A EFF 07/29/13

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
TURNER, RICHARD 874249
NOBLE, D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 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	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1692	2	88	9	N	80					131
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1506	2	59	9	N	54					185
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1636	2	105	9	N	95	177	1			103
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1557	2	76	9	N	69					172
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	158	2	56	9	N	51	177	1			46
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1511	2	56	9	N	51					97
07	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1532	2	74	9	N	67					164
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1510	2	69	9	N	63	175	1			52
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1426	2	54	9	N	49					101
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1427	2	54	9	N	49					150
11	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1349	2	77	9	N	70					220
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	2	179	1			43

TOTAL GAS PROD: 17,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

BARRON, FRANKLIN 053323
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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
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	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 421 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 #: 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	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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
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	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANSCO OIL & GAS, INC. 075403
PROSISE, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 125556 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 1003 - 1008

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 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 #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
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	198	N	14	-0-	-184	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		74	-0-	74	148	74	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		80	-0-	80	228	80	3			Y	-0-					-0-
09	304	N	76	-0-	-228	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 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-	-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	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	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
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	83	-0-	83	141	83	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	56	-0-	56	197	56	2			N	-0-					-0-
09	289 N	92	-0-	-197	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		83	-0-	83	141	83	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		56	-0-	56	197	56	2			N	-0-					-0-
09	288	N	91	-0-	-197	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		83	-0-	83	141	83	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		57	-0-	57	198	57	2			N	-0-					-0-
09	289	N	91	-0-	-198	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		83	-0-	83	141	83	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		57	-0-	57	198	57	2			N	-0-					-0-
09	289	N	91	-0-	-198	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		82	-0-	82	141	82	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		57	-0-	57	198	57	2			N	-0-					-0-
09	289	N	91	-0-	-198	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	360	N	86	-0-	-274	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	540	N	358	-0-	-182	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					18
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					18
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					18
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					18
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					18
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					18
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					18
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					18
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					18
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					18
11	450	N	253	-0-	-197	-0-	253	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	870	N	415	-0-	-455	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	600	-0-	-600	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					18
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	18	7			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 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

01	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	#	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 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 #: 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 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-

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		100	-0-	100	300	100	2			Y	-0-					-0-
09	400		100	-0-	-300	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 464 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	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	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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: 789 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 718 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 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. 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	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-		-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-		-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 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. 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	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-		-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-		-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	390	N	212	-0-		-178	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	372	N	193	-0-		-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-		-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-		-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 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. 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	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-		-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-		-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-		-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-		-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3		N	-0-					-0-
12	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3		Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3		Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					13
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					13
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					13
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					13
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					13
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					13
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					13
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					13
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					13
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					13
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					13
*12	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 731 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					109
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					109
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					109
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					109
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					109
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					109
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					109
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					109
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					109
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					109
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					109
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 307 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	895	-0-	-35	-0-	155	1	740	3	N	-0-					-0-
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	140	1	693	3	N	-0-					-0-
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	155	1	579	3	N	-0-					-0-
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	150	1	715	3	N	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	155	1	758	3	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	150	1	748	3	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	155	1	788	3	N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	155	1	746	3	N	-0-					-0-
09	900	N	829	-0-	-71	-0-	150	1	679	3	N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	155	1	776	3	N	-0-					-0-
11	870	N	592	-0-	-278	-0-	150	1	442	3	N	-0-					-0-
12	868	N	579	-0-	-289	-0-	155	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,913 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	899	N	888	-0-	-11	-0-	155	1	733	3	N	-0-			29
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	140	1	677	3	N	-0-			29
03	899	N	718	-0-	-181	-0-	155	1	563	3	N	-0-			29
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	150	1	776	3	N	-0-			29
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	155	1	808	3	N	-0-			29
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	150	1	786	3	N	-0-			29
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	155	1	819	3	N	-0-			29
08	961	N	861	-0-	-100	-0-	155	1	706	3	N	-0-			29
09	930	N	811	-0-	-119	-0-	150	1	661	3	N	-0-			29
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	155	1	782	3	N	-0-			29
11	840	N	579	-0-	-261	-0-	150	1	429	3	N	-0-			29
*12	837	N	701	-0-	-136	-0-	155	1	546	3	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 10,111 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			51
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			51
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 43 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
*12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 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	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					17
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					17
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					17
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					17
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					17
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					17
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					17
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					17
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					17
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					17
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					17
*12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,410 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 "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	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					20
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					20
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					20
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					20
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					20
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					20
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					20
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					20
09	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	3			N	-0-					20
10	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-					20
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	3			N	-0-					20
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					51
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					51
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					51
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					51
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					51
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					51
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					51
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					51
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					51
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					51
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					51
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,848 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 #: 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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					37
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					37
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					37
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					37
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					37
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					37
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					37
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					37
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					37
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					37
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					37
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,310 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	756	N	706	-0-	-50	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 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	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 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	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	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	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-

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-

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
MEYERS WELL #: 2 RRCID -> 254939 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1350 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P & A 02-12-13

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					98
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					98
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	3	-0-	-0-	-0-	3	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: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, MACK 608607
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971

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

NEWTON WELL SERVICE 608620
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
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	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	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-

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	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: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 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	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
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 (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		366	-0-	366	366	366	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	119	-0-	119	485	119	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	40	-0-	40	525	40	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	23	-0-	23	548	23	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		62	-0-	62	610	62	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	610					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	610					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	38	-0-	38	97	38	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		24	-0-	24	134	24	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14	-0-	14	148	14	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		20	-0-	20	168	20	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	81	-0-	-12	-0-	75	2	6	9	Y	5					180
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	59	2	9	9	Y	8					188
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					188
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					188
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					188
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	157	1			31
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	81	2	6	9	Y	5					36
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	69	2	6	9	Y	5					41
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	69	2	7	9	Y	6					47
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	66	2	8	9	Y	7					54
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	63	2	7	9	Y	6					60
12	DLQ G-10		69	-0-	69	69	62	2	7	9	Y	6					66

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					1
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					1
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					1
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					1
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 669 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	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					1
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					1
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					1
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					1
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					1
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					1
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					1
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					1
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					1
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					1
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,522 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

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	0 A	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

01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 416 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. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 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. (I) GAS LIFT(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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 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. (I) GAS LIFT(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	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 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	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
MITCHELL, L.& P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	2		N	-0-			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 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	-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-

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	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 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	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-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	N	-0-	-0-	-0-	-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: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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	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: 184 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					16
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					16
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					16
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					16
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					16
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					16
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					16
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					16
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					16
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					16
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					16
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,491 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	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-					36
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	593	3			N	-0-					36
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					36
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					36
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					36
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	3	4	9	N	4					40
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	639	3	8	9	N	7					47
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	3	3	9	N	3					50
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	604	3	4	9	N	4					54
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					54
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					54
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	583	3	9	9	N	8					62

TOTAL GAS PROD: 7,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	3	6	9	N	5					39
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	N	2					41
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					41
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	74	3	7	9	N	6					47
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					47
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	N	3					50
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	N	1					51
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3					54
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	82	3	2	9	N	2					56
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	N	3					59
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					59
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	88	3	3	9	N	3					62

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 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 #: 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	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	T. A.		-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 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 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	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 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 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

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

STEWART BILLY V. WELL #: 2 D RRCID -> 062204 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A

01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
PETROSS T.L. WELL #: 1 C RRCID -> 062690 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620

01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 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. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					29
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2					31
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	N	2					33
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	N	3					36
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	N	1					37
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1					38
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					39
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	N	3					42
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	N	2					44
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	N	1					45
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	N	1					46
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	N	4					50

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

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

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 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	744	N	710	-0-	-34	-0-	704	3	6	9	N	5					60
02	672	N	550	-0-	-122	-0-	548	3	2	9	N	2					62
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	3	1	9	N	1					63
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	3	3	9	N	3					66
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	3	3	9	N	3					69
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	3	4	9	N	4					73
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					73
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	630	3	2	9	N	2					75
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	N	2					77
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3					80
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	N	6					86
12	713	N	217	-0-	-496	-0-	217	3			N	-0-	77	1			9

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 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	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					30
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					30
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					30
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					30
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					30
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					30
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					30
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					30
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					30
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					30
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					30
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					30
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					30
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					30
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					30
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					30
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					30
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					30
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					30
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					30
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					30
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,177 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 #: 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 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	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					31
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	3			N	-0-					31
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					31
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					31
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					31
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					31
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					31
08	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					31
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					31
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					31
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					31
12	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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	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	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					40
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	5	1			35
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					35
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					35
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					35
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					35
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					35
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					35
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					35
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					35
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					35
12	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					38
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					38
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-	14	6			24
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					24
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					24
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					24
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					24
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					24
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					24
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					24
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					24
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					6
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					6
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					6
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					6
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					6
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					6
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					6
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					6
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					6
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					14
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					14
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					14
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					14
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					14
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					14
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					14
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					14
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					14
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					14
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					14
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

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

BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
BOWEN,A.J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WJH ENERGY, INC. 888225
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					37
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					37
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					37
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					37
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 80 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 #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					8
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					8
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					8
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					8
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					8
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					8
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					8
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					8
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
WHITE, L. L. 918440
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	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	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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
XTREME OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 946028
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		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	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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MURPHY,E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 15 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
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY,E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 1,338 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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
3 S PRODUCTION, INC. 953796
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,949 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 5 RRCID -> 069805 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 1296 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 8 RRCID -> 119329 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 1271 PERF. 1229 - 1234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS,IMA LOU & LYNN WELL #: 9 RRCID -> 119689 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1231 - 1253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	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	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 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	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 16 RRCID -> 234134 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 1232 PERF. 1157 - 1185

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 31 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

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

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 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	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 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	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		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-

ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
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	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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

01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2	N	-0-			-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2	N	-0-			-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-			-0-
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	2	N	-0-			-0-
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2	N	-0-			-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2	N	-0-			-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-			-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-			-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 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 #: 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	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		11	-0-	11	162	11	2			N	-0-					-0-
08	344	N	182	-0-	-162	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	INC G-10		91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		7	-0-	7	98	7	2			N	-0-					-0-
08	207	N	109	-0-	-98	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	INC G-10		60	-0-	60	60	60	2		N	-0-			-0-
07	INC G-10		4	-0-	4	64	4	2		N	-0-			-0-
08	137	N	73	-0-	-64	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 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	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2		N	-0-			-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 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 #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

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	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-		-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-		-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-		-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263 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	(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	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-		-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-		-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-		-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-		-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-		-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-		-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO 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) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
WISE, W. S. //CONT.// 933420
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	192	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 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 #: 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 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	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					59
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-					59
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					59
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					59
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					59
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					59
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					59
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					59
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					59
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					59
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					59
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,960 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	1147	N	706	-0-	-441	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	673	-0-	-419	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,658 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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
DIXON, R. MCFARLAND //CONT.// 221423
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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXXN 630579
MCFARLAND J WELL #: 1 RRCID -> 070335 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

01	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	644 N	301	-0-	-343	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	600 N	313	-0-	-287	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-			-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	415	2			N	-0-			-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	2	N	-0-			-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	74	1	438	2	N	-0-			-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	97	1	444	2	N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	91	1	416	2	N	-0-			-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	115	1	390	2	N	-0-			-0-
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	74	1	363	2	N	-0-			-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	96	1	390	2	N	-0-			-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	103	1	381	2	N	-0-			-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	132	1	336	2	N	-0-			-0-
12	496	N	303	-0-	-193	-0-	79	1	224	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXXN 630579
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 077683 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830

	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	1798	N	348	-0-	-1450	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	700	-0-	-1092	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1937	-0-	-450	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBALL, C.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078256 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820

	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	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-			-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-			-0-
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	9	1	103	2	N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-			-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	10	1	99	2	N	-0-			-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	9	1	89	2	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-			-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	N	-0-			-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	219	2	N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-			-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	2	N	-0-			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-			-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	22	1	239	2	N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	2	N	-0-			-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	19	1	210	2	N	-0-			-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	18	1	199	2	N	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-			-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	13	1	148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	8	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
*12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

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

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

01	155	N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-			-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-			-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	2	N	-0-			-0-
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	11	1	121	2	N	-0-			-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	2	N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-			-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	N	-0-			-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 084196 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	361	-0-	-166	-0-	38	1	323	2	N	-0-			-0-
02	588	N	352	-0-	-236	-0-	47	1	305	2	N	-0-			-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	107	1	324	2	N	-0-			-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	82	1	204	2	N	-0-			-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	217	1	244	2	N	-0-			-0-
07	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	13	1	129	2	N	-0-			-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	132	1	322	2	N	-0-			-0-
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	1			N	-0-			-0-
12	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 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	221	-0-	-89	-0-	19	1	202	2	N	-0-			-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	22	1	225	2	N	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-			-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	24	1	263	2	N	-0-			-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	24	1	260	2	N	-0-			-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	2	N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	N	-0-			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	N	-0-			-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	N	-0-			-0-
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	18	1	201	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					15
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	24	3			N	-0-					15
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					15
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					15
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					15
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					15
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					15
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					15
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					15
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					15
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					2
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					2
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					2
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					2
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					2
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					2
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					2
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					2
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					2
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					2
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12950 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2		N	-0-			-0-
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09	300 N	145	-0-	-155	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-			-0-
11	270 N	107	-0-	-163	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 087170 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1596 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
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	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-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526

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

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
GANKY WELL #: 6 RRCID -> 194971 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 1980 - 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	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	540	X	444	-0-	-96	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	558	X	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		269	-0-	269	692	269	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		261	-0-	261	953	261	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		378	-0-	378	1331	378	3			N	-0-					-0-
10	1593	X	262	-0-	-1331	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	403	X	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANKY WELL #: 2 RRCID -> 196063 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	930	X	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		878	-0-	878	878	878	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		884	-0-	884	1762	884	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		859	-0-	859	2621	859	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		783	-0-	783	3404	783	3			N	-0-					-0-
10	4266	X	862	-0-	-3404	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	899	X	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER(STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 541 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	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	267	1	1146	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1195	-0-	-205	-0-	1195	2			Y	-0-			-0-
03	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	1228	2			Y	-0-			-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	288	1	1177	2	Y	-0-			-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	298	1	1217	2	Y	-0-			-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	289	1	1183	2	Y	-0-			-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	245	1	1282	2	Y	-0-			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	300	1	1235	2	Y	-0-			-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	290	1	1206	2	Y	-0-			-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	300	1	1251	2	Y	-0-			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	269	1	1209	2	Y	-0-			-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	187	1	1372	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,434 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3188	-0-	-67	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	3023	-0-	-127	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
05	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	3071	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	2976	-0-	-54	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
10	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	3031	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC //CONT.// 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 03 RRCID -> 110726 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	Y	1					56
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1					57
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	Y	1					58
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1					59
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	3	2	9	Y	2	45	1			16
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	Y	1					17
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	3	4	9	Y	4					21
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	3	3	9	Y	3					24
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	3	3	9	Y	3					27
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	Y	2					29
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	Y	2					31
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	3	3	9	Y	3					34

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GOULD, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 117253 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	Y	1					61
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1					62
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	429	3	1	9	Y	1					63
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	435	3	1	9	Y	1					64
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	370	3	3	9	Y	3	48	1			19
06	360	N	31	-0-	-329	-0-	29	3	2	9	Y	2					21
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	182	3	2	9	Y	2					23
08	372	N	111	-0-	-261	-0-	110	3	1	9	Y	1					24
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1					25
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	3	1	9	Y	1					26
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					27
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	92	3	2	9	Y	2					29

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GOULD, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
RIMFIRE RESOURCES, LLC //CONT.// 712263
GOULD, OSCAR WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-319	-0-	362	3	1	9	Y	1					69
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	433	3	1	9	Y	1					70
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	475	3	1	9	Y	1					71
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	Y	1					72
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	3	2	9	Y	2	54	1			20
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1					21
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	767	3	3	9	Y	3					24
08	744	N	571	-0-	-173	-0-	569	3	2	9	Y	2					26
09	690	N	561	-0-	-129	-0-	558	3	3	9	Y	3					29
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	741	3	3	9	Y	3					32
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	Y	2					34
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	617	3	2	9	Y	2					36

TOTAL GAS PROD: 7,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

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-

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

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-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-		-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-		-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20		-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-		-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9		-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-		-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-		-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22		-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	177	-0-	-33		-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	403	N	201	-0-	-202		-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20		-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-		-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13		-0-	49	2			Y	-0-					45
02	56	N	44	-0-	-12		-0-	44	2			Y	-0-					45
03	62	N	53	-0-	-9		-0-	53	2			Y	-0-					45
04	60	N	51	-0-	-9		-0-	51	2			Y	-0-					45
05	62	N	58	-0-	-4		-0-	58	2			Y	-0-					45
06	60	N	55	-0-	-5		-0-	55	2			Y	-0-					45
07	62	N	55	-0-	-7		-0-	55	2			Y	-0-					45
08	62	N	53	-0-	-9		-0-	53	2			Y	-0-					45
09	60	N	-0-	-0-	-60		-0-					Y	-0-	31	1			14
10	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					14
11	60	N	-0-	-0-	-60		-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

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

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A

	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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304

	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	1085	N	634	-0-	-451	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,254 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 #: 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	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2			Y	-0-					119
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	453	2			Y	-0-					119
03	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			Y	-0-					119
04	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			Y	-0-					119
05	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					119
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			Y	-0-					119
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					119
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					119
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-	82	1			37
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					37
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					37
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					13
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					13
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					13
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					13
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					13
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					13
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					13
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON,W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					10
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					10
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					10
04	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			Y	-0-					10
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			Y	-0-					10
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					10
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					10
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					10
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					10
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					10
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					11
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
PORTER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 097378 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3200 - 3240

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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	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-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303

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	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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-

HENDERSON,W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 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	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					15
02	588	N	383	-0-	-205	-0-	383	2			Y	-0-					15
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			Y	-0-					15
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					15
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	Y	1					16
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					16
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					16
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-	10	5			6
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					6
10	682	N	429	-0-	-253	-0-	429	2			Y	-0-					6
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			Y	-0-					6
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					15
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	133	2			Y	-0-					15
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					15
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					15
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1					16
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					16
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					16
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-	10	5			6
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					6
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					6
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					6
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
HENDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					15
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					16
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					16
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1					17
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					17
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					18
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					18
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1	12	5			7
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					7
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					7
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					7
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, W.C. WELL #: 5 RRCID -> 125243 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 3605 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					111
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					113
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	296	2	1	9	Y	1					114
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	220	2	1	9	Y	1					115
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	275	2	1	9	Y	1					116
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	207	2	1	9	Y	1					117
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					118
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	Y	1	76	5			43
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					43
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					43
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					43
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HENDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 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	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					23
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	2			Y	-0-					23
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					23
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					23
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					23
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					23
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					23
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					23
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-	16	1			7
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					7
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					7
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,279 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 #: 7 RRCID -> 125623 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3640 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	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-163	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	366	-0-	-440	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 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	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	752	-0-	-426	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	590	-0-	-160	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,036 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 #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					29
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	2			Y	-0-					29
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					29
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					29
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			Y	-0-					29
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			Y	-0-					29
07	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			Y	-0-					29
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					29
09	690	N	511	-0-	-179	-0-	511	2			Y	-0-					29
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					29
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					29
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,440 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-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	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-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	468	-0-	-90	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 129402 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3236 - 3244

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	-0-	-92	-0-	31	2	1	9	N	1					44
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					54
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	2	11	9	N	10					64
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	54	2	13	9	N	12					76
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	147	2	65	9	N	59					135
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	117	2	18	9	N	16					151
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	69	2	74	9	N	67	168	1			50
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	160	2	64	9	N	58					108
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	145	2	54	9	N	49					157
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	208	2	44	9	N	40	167	1			30
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	203	2	50	9	N	45					75
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	197	2	54	9	N	49					124

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					52
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					52
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					52
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			Y	-0-					52
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					52
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					52
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					52
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					52
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					52
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					52
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			Y	-0-					52
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 14,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					2
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					2
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					2
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					2
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					2
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	2			Y	-0-					2
07	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	2			Y	-0-					2
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			Y	-0-					2
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			Y	-0-					2
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					2
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					2
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER/DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 156216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3271 - 3277

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

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
DEVANNEY, MARCIA WELL #: 3 RRCID -> 222211 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3350 - 3362

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

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

	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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWDEN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 197446 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 2823 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-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 #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	36	1	230	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	37	1	222	3	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	37	1	241	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	3	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	40	1	234	3	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	239	3	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	229	3	N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	24	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	N	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	32	1	206	3	N	-0-			-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	34	1	220	3	N	-0-			-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	36	1	221	3	N	-0-			-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	37	1	230	3	N	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	N	-0-			-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	36	1	233	3	N	-0-			-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	33	1	230	3	N	-0-			-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	36	1	225	3	N	-0-			-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	38	1	226	3	N	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	N	-0-			-0-
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	17	1	154	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	352	3	N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	73	1	322	3	N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	78	1	338	3	N	-0-			-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	78	1	325	3	N	-0-			-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	79	1	331	3	N	-0-			-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	73	1	309	3	N	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	86	1	388	3	N	-0-			-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	76	1	351	3	N	-0-			-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	74	1	306	3	N	-0-			-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	74	1	291	3	N	-0-			-0-
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	70	1	264	3	N	-0-			-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	61	1	314	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	225	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	31	1	201	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	224	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	3	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	35	1	218	3	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	38	1	229	3	N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	36	1	211	3	N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	217	N	186	-0-	-31	-0-	48	1	138	3	N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	41	1	112	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	54	1	174	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51	1	152	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	57	1	185	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	51	1	158	3	N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	46	1	123	3	N	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	48	1	145	3	N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	48	1	134	3	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	37	1	67	3	N	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	37	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	74	1	307	3	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	61	1	241	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	60	1	206	3	N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	68	1	254	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	250	3	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	68	1	259	3	N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	68	1	249	3	N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	68	1	247	3	N	-0-					-0-
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	46	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,756 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	868	N	777	-0-	-91	-0-	127	1	650	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	119	1	614	3	N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	131	1	678	3	N	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	127	1	622	3	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	139	1	696	3	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	133	1	682	3	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	137	1	705	3	N	-0-					-0-
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	116	1	629	3	N	-0-					-0-
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	132	1	661	3	N	-0-					-0-
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	131	1	623	3	N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	127	1	594	3	N	-0-					-0-
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	101	1	657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	372	N	359	-0-	-13	-0-	71	1	288	3	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	67	1	275	3	N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	72	1	296	3	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	70	1	270	3	N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	71	1	271	3	N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	68	1	270	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	71	1	286	3	N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	60	1	232	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	68	1	262	3	N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	72	1	273	3	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	74	1	279	3	N	-0-					-0-
12	341	N	90	-0-	-251	-0-	33	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92	1	423	3	N	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	89	1	415	3	N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	103	1	497	3	N	-0-			-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	101	1	457	3	N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	102	1	464	3	N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	103	1	492	3	N	-0-			-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	105	1	499	3	N	-0-			-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	97	1	490	3	N	-0-			-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	100	1	461	3	N	-0-			-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	104	1	465	3	N	-0-			-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	96	1	412	3	N	-0-			-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	71	1	389	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-			-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-			-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
09	480	N	262	-0-	-218	-0-	262	3			N	-0-			-0-
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-			-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	3			N	-0-			-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-			115
02	364	N	223	-0-	-141	-0-	223	2			N	-0-			115
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-			115
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-			115
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			115
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-			115
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			115
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			115
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			115
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			115
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-			115
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	298	2	34	9	N	31			146

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					42
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					42
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					42
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					42
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					42
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					42
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					42
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					42
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					42
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					42
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					42
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					35
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					35
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					35
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					35
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					35
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					35
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					35
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					35
09	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					35
10	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					35
11	360	N	58	-0-	-302	-0-	58	2			N	-0-					35
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 212973 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4161 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	589	N	324	-0-	-265	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 224205 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3981 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	418	2	24	9	N	22					58
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	299	2	15	9	N	14					72
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9	N	17					89
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	365	2	22	9	N	20					109
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	448	2	15	9	N	14					123
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	324	2	19	9	N	17					140
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	362	2	15	9	N	14					154
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	429	2	20	9	N	18					172
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	421	2	10	9	N	9	158	1			23
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	417	2	20	9	N	18					41
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	370	2	18	9	N	16					57
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	300	2	14	9	N	13					70

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
LONG BRANCH SLOUGH WELL #: 1 RRCID -> 198323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3966 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	971	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					39
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					39
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					39
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					39
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	354	2	1	9	N	1					40
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	N	1					41
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	350	2	8	9	N	7					48
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					48
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					48
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					48
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	328	2	8	9	N	7					55
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	315	2	1	9	N	1					56

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 214822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4050 - 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	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	233	-0-	-775	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	930	N	246	-0-	-684	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	867	-0-	-187	-0-	867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2697	X	2110	-0-	-587	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1457	-0-	-744	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1750	-0-	-380	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2082	-0-	-1483	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2081	-0-	-1484	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					45
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	11	1	93	3	N	-0-					45
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-					45
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	2	1	114	3	N	-0-					45
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-	10	7			35
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	3	N	-0-					35
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	N	-0-					35
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					35
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					35
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-					35
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	3	N	-0-					35
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-	81	1			20
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					20
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CRAWFORD, ELIZABETH WELL #: RRCID -> 134069 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4392 - 4524

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-

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

01	1209	N	813	-0-	-396	-0-	795	3	18	9	N	16					79
02	1372	N	1087	-0-	-285	-0-	1070	3	17	9	N	15					94
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	3	21	9	N	19					113
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	3	9	9	N	8					121
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					121
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1108	3	43	9	N	39					160
07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1276	3	17	9	N	15					175
08	1860	N	565	-0-	-1295	-0-	554	3	11	9	N	10					185
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1122	3	15	9	N	14	167	1			32
10	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1125	3	29	9	N	26					58
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1083	3	61	9	N	55					113
12	1178	N	824	-0-	-354	-0-	824	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 13,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					14
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					14
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					14
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					14
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					14
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					14
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					14
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					14
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					14
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					14
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					14
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					57
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	137	3	7	9	N	6					63
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	18	3	3	9	N	3					66
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	N	7					73
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					75
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	197	3	11	9	N	10					85
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	192	3	51	9	N	46					131
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					131
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					131
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	3	1	9	N	1					132
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					132
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

01	0	W	44932	-0-	44932	80814	44895	3	37	9	N	34					34
02	0	W	36603	-0-	36603	117417	36216	3	387	9	N	352	182	1			204
03	0	W	33329	-0-	33329	150746	33112	3	217	9	N	197	182	1			219
04	0	W	29018	-0-	29018	179764	28833	3	185	9	N	168	183	1			204
05	0	W	25850	-0-	25850	205614	25666	3	184	9	N	167	181	1			190
06	0	W	22473	-0-	22473	228087	22251	1	222	9	N	202	181	1			211
07	249553	X	21466	-0-	-228087	-0-	21271	3	195	9	N	177	343	1			45
08	33325	X	18133	-0-	-15192	-0-	17950	3	183	9	N	166	153	1			58
09	29010	X	8789	-0-	-20221	-0-	8722	3	67	9	N	61					119
10	25854	X	15701	-0-	-10153	-0-	15603	3	98	9	N	89					208
11	22470	X	10517	-0-	-11953	-0-	10476	3	41	9	N	37	160	1			85
12	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 266,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					27
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					27
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					27
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					27
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					27
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					29
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					29
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					29
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					29
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					29
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					29
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RED GAP OIL & GAS LLC 697026
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
JENNY KAY-KAY WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LAKE PERRIN WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					48
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					48
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					48
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					48
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					48
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					48
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					48
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					48
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					48
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					48
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					48
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 236 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 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	2600	R	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03	2763	R	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
04	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	3014	R	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	2722	R	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
08	2620	R	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
09	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
10	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	2260	R	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*12	2232	R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,249 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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					33
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					33
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					33
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					33
06	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-					33
07	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	2			N	-0-					33
08	124	N	59	-0-	-65 B	-0-	59	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					33
10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					33
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					33
*12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,243 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	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					11
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					11
04	150	N	105	-0-	-45 B	-0-	105	2			N	-0-					11
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					11
06	180	N	92	-0-	-88 B	-0-	92	2			N	-0-					11
07	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					11
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					11
10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					11
11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					11
*12	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER (CONGL.) //CONT.// 14014 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	95	-0-	-175 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	186	N	60	-0-	-126 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	372	-0-	-248 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	756	N	670	-0-	-86 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	840	N	588	-0-	-252 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	992	N	815	-0-	-177 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	961	N	207	-0-	-754 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,121 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
01	13237		2713	-0-	-10524	-0-	2671	2	42	9	N	38	155	1			19
02	11956		2690	-0-	-9266	-0-	2626	2	64	9	N	58					77
03	2673	R	2673	-0-	-0-	-0-	2633	2	40	9	N	36					113
04	3120	#	2444	-0-	-676	-0-	2400	2	44	9	N	40					153
05	3224	#	1733	-0-	-1491	-0-	1688	2	45	9	N	41	166	1			28
06	2880	#	2433	-0-	-447	-0-	2403	2	30	9	N	27					55
07	2976	#	1310	-0-	-1666	-0-	1310	2			N	-0-					55
08	2666	#	2007	-0-	-659	-0-	2007	2			N	-0-					55
09	2430	#	1505	-0-	-925	-0-	1505	2			N	-0-					55
10	2511	#	1442	-0-	-1069	-0-	1442	2			N	-0-					55
11	2430	#	1005	-0-	-1425	-0-	1005	2			N	-0-					55
12	2015	#	461	-0-	-1554	-0-	319	2	142	9	N	129					184

TOTAL GAS PROD: 22,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-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	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2			Y	-0-					130
02	56	N	54	-0-	-2	B	-0-	54	2			Y	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2			Y	-0-					130
04	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2			Y	-0-					130
05	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	2			Y	-0-					130
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			Y	-0-					130
07	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2			Y	-0-					130
08	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2			Y	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	49	-0-	-11	B	-0-	49	2			Y	-0-					130
10	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2			Y	-0-					130
11	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2			Y	-0-					130
12	DLQ G-10		50	-0-	50	B	50	50	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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. 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	59	-0-		-3 B	-0-	59	2			Y	-0-					120
02	56	N	54	-0-		-2 B	-0-	54	2			Y	-0-					120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	46	-0-		-16 B	-0-	46	2			Y	-0-					120
04	60	N	58	-0-		-2 B	-0-	58	2			Y	-0-					120
05	62	N	48	-0-		-14 B	-0-	48	2			Y	-0-					120
06	54	N	54	-0-		-0- B	-0-	54	2			Y	-0-					120
07	62	N	59	-0-		-3 B	-0-	59	2			Y	-0-					120
08	62	N	57	-0-		-5 B	-0-	57	2			Y	-0-					120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	49	-0-		-11 B	-0-	49	2			Y	-0-					120
10	62	N	55	-0-		-7 B	-0-	55	2			Y	-0-					120
11	60	N	54	-0-		-6 B	-0-	54	2			Y	-0-					120
12	DLQ G-10		50	-0-		50 B	50	50	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380

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	7	N	7	-0-		-0- B	-0-	7	2			N	-0-					21
02	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	2			N	-0-					21
04	7	N	6	-0-		-1 B	-0-	6	2			N	-0-					21
05	6	N	5	-0-		-1 B	-0-	5	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	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					21
10	7	N	6	-0-		-1 B	-0-	6	2			N	-0-					21
11	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					21
12	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 72 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. 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	7	N	7	-0-		-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6	N	5	-0-		-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-		-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-		-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-		-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-		-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-		-1 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYLER H (MARBLE FALLS) //CONT.// 14147 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROWN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	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: 426 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					59
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					59
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					59
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					59
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					59
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					59
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2					61
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
BROWN, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 088209 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
ROBINSON, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 088213 COMPL. DATE 08/12/1979 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 3454

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

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

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 090151 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3058 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					5
08	14B2	EXT	11	-0-	11	21	11	2			N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					5
10	21	R	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					5
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 21 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	0	A	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	0 A	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	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	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B DENY	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-			57
08	14B2 EXT	53	-0-	53	105	53	2		N	-0-			57
09	14B2 EXT	23	-0-	23	128	23	2		N	-0-			57
10	148	20	-0-	-128	-0-	20	2		N	-0-			57
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
UNITED OPERATING, LLC 877448
DUVALLE WELL #: 1 RRCID -> 194215 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 1403 - 1428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 158044 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3112 - 3117

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 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	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	297	1	1761	3	N	-0-			-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	287	1	1691	3	N	-0-			-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	305	1	1819	3	N	-0-			-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	314	1	1768	3	N	-0-			-0-
05	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	313	1	1778	3	N	-0-			-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	308	1	1799	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	305	1	1791	3	N	-0-			-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	302	1	1932	3	N	-0-			-0-
09	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	302	1	1713	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	303	1	1662	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	1905	-0-	-255	-0-	300	1	1605	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1587	-0-	-490	-0-	185	1	1402	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			1
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	946	2			N	-0-			1
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-			1
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			1
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-			1
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			1
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			1
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			1
09	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-			1
*10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-			1
*11	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-			1
12	992	N	147	-0-	-845	-0-	147	2			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 10,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 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	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-			1
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			1
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-			1
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			1
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-			1
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			1
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			1
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			1
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-			1
*10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-			1
*11	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-			1
12	1023	N	841	-0-	-182	-0-	841	2			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
LONG, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 131757 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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	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-

LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-

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

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-

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	341 N	341	-0-	-0-	-0-	124	1	217	3	Y	-0-					6
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	81	1	219	3	Y	-0-					6
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	129	1	260	3	Y	1					7
						1	9									
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	106	1	255	3	Y	-0-					7
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	Y	1					8
						1	9									
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	142	1	246	3	Y	-0-					8
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	166	1	255	3	Y	1					9
						1	9									
08	DLQ G-10	466	-0-	466	466	185	1	281	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10	430	-0-	430	896	179	1	251	3	Y	-0-					9
10	DLQ G-10	367	-0-	367	1263	150	1	217	3	Y	-0-					9
11	1630 N	367	-0-	-1263	-0-	178	1	189	3	Y	-0-					9
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	243	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
LONG RANCH WELL #: 6101 RRCID -> 204786 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,226 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					23
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					23
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					23
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					23
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					23
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					23
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					23
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					23
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					23
10	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			N	-0-					23
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 13,800 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,238 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					46
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	702	3			N	-0-					46
03	899	N	551	-0-	-348	-0-	551	3			N	-0-					46
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	3			N	-0-					46
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-					46
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	608	3	19	9	N	17					63
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					63
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					63
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	N	1					64
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	3	3	9	N	3					67
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					67
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1					170
02	1456	N	1402	-0-	-54	-0-	1401	2	1	9	N	1					171
03	1488	N	1013	-0-	-475	-0-	1012	2	1	9	N	1					172
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1					173
05	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1397	2	1	9	N	1					174
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1					175
07	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	1477	2	1	9	N	1					176
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	N	1					177
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					178
10	1488	N	802	-0-	-686	-0-	801	2	1	9	N	1					179
11	1560	N	423	-0-	-1137	-0-	422	2	1	9	N	1					180
12	1488	N	439	-0-	-1049	-0-	438	2	1	9	N	1					181

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					17
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	273	2			N	-0-					17
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					17
04	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-					17
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					17
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					17
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					17
08	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					17
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					17
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					17
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					17
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,804 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

C.PURKISS(DUFFER) //CONT.// 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					36
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					36
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					36
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2			N	-0-					36
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2			N	-0-					36
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					36
07	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					36
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			N	-0-					36
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					36
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					36
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					36
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 13,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) //CONT.// 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
TIMMONS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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

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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2554	-0-	-484	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2301	-0-	-396	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2147	-0-	-313	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,244 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,396 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	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 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	558	N	173	-0-	-385 B	-0-	77	1	96	2	N	-0-					-0-
02	308	N	120	-0-	-188 B	-0-	70	1	50	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	78	1	84	2	N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	75	1	77	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	77	1	80	2	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	75	1	144	2	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	110	1	336	2	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	78	1	192	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	75	1	152	2	N	-0-					-0-
10	434	N	140	-0-	-294 B	-0-	78	1	62	2	N	-0-					-0-
11	270	N	134	-0-	-136 B	-0-	75	1	59	2	N	-0-					-0-
12	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	78	1	46	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
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	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-

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175

01	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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

WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084715 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285

01	217	N	197	-0-	-20	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	N	140	-0-	-77	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 103154 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5340 - 5344

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			30
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	30	7	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 712 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	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 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	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	480	N	250	-0-	-230 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	690	N	520	-0-	-170 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	868	N	600	-0-	-268 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	750	N	115	-0-	-635 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	682	N	145	-0-	-537 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 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	2883	#	2613	-0-	-270	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
02	2876	R	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	2914	#	2143	-0-	-771	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2820	#	1512	-0-	-1308	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	3193	#	2876	-0-	-317	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	3112	R	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	3193	#	1038	-0-	-2155	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	3042	R	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
09	3221	R	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
10	3224	#	3119	-0-	-105	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
11	3317	R	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
12	3317	R	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,186 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	4464	#	4040	-0-	-424	-0-	4031	3	9	9	N	8					94
02	4032	#	2188	-0-	-1844	-0-	2178	3	10	9	N	9					103
03	4712	#	2612	-0-	-2100	-0-	2606	3	6	9	N	5					108
04	4560	#	3188	-0-	-1372	-0-	3185	3	3	9	N	3					111
05	4712	#	3256	-0-	-1456	-0-	3252	3	4	9	N	4					115
06	5327		5327	-0-	-0-	-0-	5321	3	6	9	N	5					120
07	5124	R	5124	-0-	-0-	-0-	5100	3	24	9	N	22					142
08	5279		5279	-0-	-0-	-0-	5270	3	9	9	N	8					150
09	5100		4821	-0-	-279	-0-	4819	3	2	9	N	2					152
10	5270		5138	-0-	-132	-0-	5121	3	17	9	N	15					167
11	5100		4623	-0-	-477	-0-	4622	3	1	9	N	1					168
12	5270		4811	-0-	-459	-0-	4811	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 50,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1488	#	1237	-0-	-251	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1488	#	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1440	#	1004	-0-	-436	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1581	#	1512	-0-	-69	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1530	#	1516	-0-	-14	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1581	#	1519	-0-	-62	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1519	#	1512	-0-	-7	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	1530	#	506	-0-	-1024	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	1581	#	487	-0-	-1094	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	1530	#	1519	-0-	-11	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1519	#	497	-0-	-1022	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,176 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	4663		4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
02	3948	#	3578	-0-	-370	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	4371	#	3428	-0-	-943	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	4440		3261	-0-	-1179	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
05	4588		4308	-0-	-280	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
06	4440		3968	-0-	-472	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	3968	#	3814	-0-	-154	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
08	4309	#	3845	-0-	-464	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
09	4170	#	3783	-0-	-387	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
10	4309	#	3960	-0-	-349	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
11	3960	#	3671	-0-	-289	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
12	3906	#	3802	-0-	-104	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,081 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	2449	#	2264	-0-	-185	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2268	#	1142	-0-	-1126	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	2511	#	2317	-0-	-194	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
04	2430	#	2157	-0-	-273	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2418	#	2211	-0-	-207	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
06	2314	R	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
07	2325	#	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2325	#	2218	-0-	-107	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09	2310	#	1206	-0-	-1104	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	2387	#	1178	-0-	-1209	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	2310	#	1069	-0-	-1241	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	2325	#	1034	-0-	-1291	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,434 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
01	1829	#	1627	-0-	-202	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1680	#	1485	-0-	-195	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	1860	#	1276	-0-	-584	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1800	#	1045	-0-	-755	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	1829	#	1157	-0-	-672	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1590	#	1156	-0-	-434	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1643	#	1263	-0-	-380	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1530	#	1219	-0-	-311	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1581	#	1165	-0-	-416	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,617 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 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	93	N	58	-0-	-35	-0-	56	3	2	9	Y	2					7
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	5	1			3
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	61	3	3	9	Y	3					6
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2					8
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	55	3	1	9	Y	1					9
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	5	1			5
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					5
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	4	1			1
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	64	3	1	9	Y	1					2
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					3
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	65	3	4	9	Y	4					7
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	214	3	13	9	Y	12	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
09	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
11	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
12	1829	#	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,110 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	140	-0-	-635	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	279	-0-	-496	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 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	837	N	824	-0-	-13	-0-	809	3	15	9	N	14					122
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	554	3	10	9	N	9					131
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	753	3	15	9	N	14					145
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	695	3	8	9	N	7					152
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	783	3	14	9	N	13					165
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	652	3	12	9	N	11					176
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	3	10	9	N	9					185
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	713	3	9	9	N	8	169	1			24
09	660	N	442	-0-	-218	-0-	440	3	2	9	N	2					26
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	720	3	12	9	N	11					37
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	639	3	10	9	N	9					46
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	657	3	19	9	N	17					63

TOTAL GAS PROD: 8,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 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	744	N	606	-0-	-138	-0-	587	3	19	9	N	17					158
02	644	N	527	-0-	-117	-0-	526	3	1	9	N	1					159
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	3	8	9	N	7					166
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	3	6	9	N	5					171
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6					177
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	704	3	10	9	N	9					186
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	611	3	9	9	N	8					194
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	536	3	21	9	N	19					213
09	720	N	539	-0-	-181	-0-	539	3			N	-0-					213
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	474	3	25	9	N	23					236
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					236
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	551	3	29	9	N	26					262

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	36	-0-	-188	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 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	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 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	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1110	-0-	-440	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	558	-0-	-642	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	536	-0-	-549	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	518	-0-	-622	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,923 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1863	-0-	-152	-0-	1854	3	9	9	N	8					122
02	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1798	3	2	9	N	2					124
03	2685	R	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					124
04	1982	R	1982	-0-	-0-	-0-	1976	3	6	9	N	5					129
05	2614	R	2614	-0-	-0-	-0-	2610	3	4	9	N	4					133
06	2610	#	2380	-0-	-230	-0-	2357	3	23	9	N	21					154
07	2697	#	2488	-0-	-209	-0-	2486	3	2	9	N	2					156
08	2697	#	2393	-0-	-304	-0-	2391	3	2	9	N	2					158
09	2604	R	2604	-0-	-0-	-0-	2601	3	3	9	N	3					161
10	2604	#	1531	-0-	-1073	-0-	1530	3	1	9	N	1					162
11	2400	#	2292	-0-	-108	-0-	2289	3	3	9	N	3					165
12	2697	#	2010	-0-	-687	-0-	2007	3	3	9	N	3					168

TOTAL GAS PROD: 26,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JACKSON RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 219658 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 221404 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,264 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	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 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	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	990	N	513	-0-	-477	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	992	N	658	-0-	-334	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,611 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	271	-0-	-1031	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	465	N	108	-0-	-357	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	720	N	172	-0-	-548	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 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	589	#	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	589	#	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	682	#	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 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	496	N	391	-0-	-105	-0-	390	3	1	9	N	1					78
02	392	N	144	-0-	-248	-0-	144	3			N	-0-					78
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					78
04	390	N	153	-0-	-237	-0-	153	3			N	-0-					78
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					78
06	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	3			N	-0-					78
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					78
08	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	3			N	-0-					78
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					78
10	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					78
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					78
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1004	-0-	-88	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	960	N	662	-0-	-298	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,323 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03	1240	#	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1240	#	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1240	#	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	455	-0-	-775	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	425	-0-	-753	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	382	-0-	-788	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 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	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	780	N	510	-0-	-270	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 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	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					33
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-					33
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					33
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					33
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					33
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	626	3	37	9	N	34					67
07	1333	N	566	-0-	-767	-0-	566	3			N	-0-					67
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					67
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					67
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					67
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					67
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	799	-0-	-286	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	980	#	570	-0-	-410	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	1085	#	795	-0-	-290	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	870	#	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	868	#	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	899	#	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	840	-0-	-400	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL WELL #: 3 RRCID -> 236730 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 4162 - 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	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOHHERTZ, A. D. WELL #: 54 RRCID -> 236846 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4002 - 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	1457	N	393	-0-	-1064	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	756	N	493	-0-	-263	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	558	N	50	-0-	-508	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	3	14	9	N	13					13
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	677	3	15	9	N	14					27
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					27
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	(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	970	N	970	-0-		-0-	-0-	964	3	6	9	N	5					110
02	700	N	375	-0-		-325	-0-	372	3	3	9	N	3					113
03	1302	N	454	-0-		-848	-0-	412	3	42	9	N	38					151
04	930	N	402	-0-		-528	-0-	395	3	7	9	N	6					157
05	403	N	332	-0-		-71	-0-	320	3	12	9	N	11					168
06	450	N	72	-0-		-378	-0-	72	3			N	-0-					168
07	403	N	311	-0-		-92	-0-	248	3	63	9	N	57					225
08	641	N	641	-0-		-0-	-0-	335	3	306	9	N	278	345	1			158
09	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	726	3	404	9	N	367	345	1			180
10	634	N	634	-0-		-0-	-0-	634	3			N	-0-	180	1			-0-
11	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	636	-0-		-542	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-		-34	-0-	152	3	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-		-0-	-0-	184	3	N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-		-39	-0-	147	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3	N	-0-					-0-
05	217	N	148	-0-		-69	-0-	148	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	3	N	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-		-61	-0-	156	3	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-		-0-	-0-	210	3	N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	1495	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3	N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	1464	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1479	-0-		-71	-0-	1479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,116 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	#	2684	-0-		-230	-0-	2684	3	N	-0-					-0-
02	2688	#	1783	-0-		-905	-0-	1783	3	N	-0-					-0-
03	2976	#	2876	-0-		-100	-0-	2876	3	N	-0-					-0-
04	2880	#	2606	-0-		-274	-0-	2606	3	N	-0-					-0-
05	2883	#	2642	-0-		-241	-0-	2642	3	N	-0-					-0-
06	2872	R	2872	-0-		-0-	-0-	2872	3	N	-0-					-0-
07	2883	#	2881	-0-		-2	-0-	2881	3	N	-0-					-0-
08	2883	#	2643	-0-		-240	-0-	2643	3	N	-0-					-0-
09	2880	#	2062	-0-		-818	-0-	2062	3	N	-0-					-0-
10	2976	#	2031	-0-		-945	-0-	2031	3	N	-0-					-0-
11	2880	#	1828	-0-		-1052	-0-	1828	3	N	-0-					-0-
12	2883	#	1864	-0-		-1019	-0-	1864	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,772 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	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	992	N	418	-0-	-574	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	376	-0-	-709	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	374	-0-	-742	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	757	-0-	-383	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	756	-0-	-354	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,199 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	837	N	572	-0-	-265	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	775	N	472	-0-	-303	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	744	N	465	-0-	-279	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,913 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	713	N	451	-0-	-262	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	744	N	465	-0-	-279	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,885 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2248	-0-	-449	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,503 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4234		4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
02	4004		4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	4030		3769	-0-	-261	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	3900		3043	-0-	-857	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	4030		3626	-0-	-404	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
06	4030		4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
07	4222		4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
08	4307	R	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
09	4255	R	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
10	4216	#	4170	-0-	-46	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
11	4170	#	3958	-0-	-212	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
12	4402	#	4232	-0-	-170	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,850 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-360	-0-	136	3			N	-0-					17
02	448	N	234	-0-	-214	-0-	234	3			N	-0-					17
03	496	N	213	-0-	-283	-0-	207	3	6	9	N	5					22
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2					24
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	223	3	11	9	N	10					34
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	123	3	6	9	N	5					39
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	218	3	17	9	N	15					54
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	451	3	19	9	N	17					71
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1					72
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					72
11	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	3			N	-0-					72
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LINK "U" WELL #: 1 RRCID -> 258898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 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	1550	#	1256	-0-	-294	-0-	1201	3	55	9	N	50					89
02	1372	#	627	-0-	-745	-0-	627	3			N	-0-					89
03	1519	#	941	-0-	-578	-0-	933	3	8	9	N	7					96
04	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1427	3	72	9	N	65					161
05	1271	#	903	-0-	-368	-0-	900	3	3	9	N	3					164
06	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1472	3	23	9	N	21					185
07	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1543	3	12	9	N	11					196
08	1550	#	1526	-0-	-24	-0-	1501	3	25	9	N	23	174	1			45
09	1500	#	1304	-0-	-196	-0-	1298	3	6	9	N	5					50
10	1662	R	1662	-0-	-0-	-0-	1645	3	17	9	N	15					65
11	1500	#	1426	-0-	-74	-0-	1408	3	18	9	N	16					81
12	1550	#	1211	-0-	-339	-0-	1204	3	7	9	N	6					71

TOTAL GAS PROD: 15,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

KENNEDY "C" WELL #: 1 RRCID -> 259421 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 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	1209	#	841	-0-	-368	-0-	831	3	10	9	N	9					103
02	1092	#	970	-0-	-122	-0-	964	3	6	9	N	5					108
03	1085	#	844	-0-	-241	-0-	837	3	7	9	N	6					114
04	1050	#	815	-0-	-235	-0-	809	3	6	9	N	5					119
05	1085	#	1058	-0-	-27	-0-	1050	3	8	9	N	7					126
06	1050	#	1016	-0-	-34	-0-	1010	3	6	9	N	5					131
07	1085	#	945	-0-	-140	-0-	943	3	2	9	N	2					133
08	1054	#	1002	-0-	-52	-0-	1000	3	2	9	N	2					135
09	1020	#	1008	-0-	-12	-0-	1005	3	3	9	N	3					138
10	1054	#	903	-0-	-151	-0-	901	3	2	9	N	2					140
11	1020	#	931	-0-	-89	-0-	928	3	3	9	N	3					143
12	1054	#	945	-0-	-109	-0-	941	3	4	9	N	4					147

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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

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	2666	#	1647	-0-	-1019	-0-	1640	3	7	9	N	6	165	1			27
02	2408	#	1595	-0-	-813	-0-	1582	3	13	9	N	12					39
03	2666	#	1170	-0-	-1496	-0-	1164	3	6	9	N	5					44
04	1885	R	1885	-0-	-0-	-0-	1879	3	6	9	N	5					49
05	2432	R	2432	-0-	-0-	-0-	2431	3	1	9	N	1					50
06	2499	R	2499	-0-	-0-	-0-	2475	3	24	9	N	22					72
07	1953	#	1645	-0-	-308	-0-	1641	3	4	9	N	4					76
08	2418	#	1240	-0-	-1178	-0-	1240	3			N	-0-					76
09	2490	#	1243	-0-	-1247	-0-	1243	3			N	-0-					76
10	2573	#	1717	-0-	-856	-0-	1717	3			N	-0-					76
11	2490	#	1666	-0-	-824	-0-	1664	3	2	9	N	2					78
12	1643	#	1256	-0-	-387	-0-	1249	3	7	9	N	6					82

TOTAL GAS PROD: 19,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KENNEDY "C" WELL #: 2 RRCID -> 261966 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1109	-0-	-720	-0-	1109	3	N	-0-					-0-
02	1624	#	1164	-0-	-460	-0-	1164	3	N	-0-					-0-
03	1798	#	1196	-0-	-602	-0-	1196	3	N	-0-					-0-
04	1470	#	1174	-0-	-296	-0-	1174	3	N	-0-					-0-
05	1488	#	1250	-0-	-238	-0-	1250	3	N	-0-					-0-
06	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-					-0-
07	1302	#	1058	-0-	-244	-0-	1058	3	N	-0-					-0-
08	1240	#	1186	-0-	-54	-0-	1186	3	N	-0-					-0-
09	1290	#	1099	-0-	-191	-0-	1099	3	N	-0-					-0-
10	1333	#	1159	-0-	-174	-0-	1159	3	N	-0-					-0-
11	1290	#	1015	-0-	-275	-0-	1015	3	N	-0-					-0-
12	1178	#	1149	-0-	-29	-0-	1149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 3 RRCID -> 261971 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	#	2137	-0-	-250	-0-	2137	3	N	-0-					-0-
02	2296	#	2168	-0-	-128	-0-	2168	3	N	-0-					-0-
03	2542	#	2137	-0-	-405	-0-	2137	3	N	-0-					-0-
04	2460	#	2143	-0-	-317	-0-	2143	3	N	-0-					-0-
05	2387	#	2214	-0-	-173	-0-	2214	3	N	-0-					-0-
06	2384	R	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	N	-0-					-0-
07	2387	#	2200	-0-	-187	-0-	2200	3	N	-0-					-0-
08	2342	R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3	N	-0-					-0-
09	2372	R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-					-0-
10	2449	#	2360	-0-	-89	-0-	2360	3	N	-0-					-0-
11	2449	R	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-					-0-
12	2449	#	2433	-0-	-16	-0-	2433	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
WRIGHT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 263396 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 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	2139	#	1932	-0-	-207	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1932	#	597	-0-	-1335	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	2077	#	488	-0-	-1589	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	2010	#	625	-0-	-1385	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	2077	#	1177	-0-	-900	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1860	#	1020	-0-	-840	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	2932	R	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
08	2536	R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	2945	#	1994	-0-	-951	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	2850	#	1265	-0-	-1585	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
12	2945	#	1141	-0-	-1804	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2268	#	1954	-0-	-314	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
03	2511	#	1865	-0-	-646	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	2460	#	2367	-0-	-93	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2542	#	2169	-0-	-373	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2460	#	2145	-0-	-315	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2449	#	1972	-0-	-477	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
08	2449	#	1638	-0-	-811	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	2370	#	1280	-0-	-1090	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	2232	#	2141	-0-	-91	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	2160	#	1127	-0-	-1033	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1984	#	1142	-0-	-842	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT 'C' WELL #: 1 RRCID -> 270184 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850		2164	-0-	-686	-0-	2142	3	22	9	N	20					20
10	5890		2199	-0-	-3691	-0-	2181	3	18	9	N	16					36
11	5700		368	-0-	-5332	-0-	367	3	1	9	N	1					37
12	5890		4491	-0-	-1399	-0-	4393	3	98	9	N	89					126

TOTAL GAS PROD: 9,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3049	-0-	-51	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2800		1883	-0-	-917	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	3100		2576	-0-	-524	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	3000		2249	-0-	-751	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
05	3100		2157	-0-	-943	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	2940	#	2138	-0-	-802	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	2573	#	2103	-0-	-470	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	2573	#	1902	-0-	-671	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1851	-0-	-279	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	631	3	26	9	N	24					69
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	949	3	61	9	N	55	35	1			89
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1337	3	66	9	N	60	40	1			109
04	3000	N	3635	-0-	635	635	3552	3	83	9	N	75	100	1			84
05	2013	N	1378	-0-	-635	-0-	1312	3	66	9	N	60	38	1			106
06	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1193	3	46	9	N	42	93	1			55
07	1860		1361	-0-	-499	-0-	1293	3	68	9	N	62	60	1			57
08	1860		1256	-0-	-604	-0-	1214	3	42	9	N	38	60	1			35
09	1800		1160	-0-	-640	-0-	1110	3	50	9	N	45	60	1			20
10	1364	#	1141	-0-	-223	-0-	1062	3	79	9	N	72	60	1			32
11	1320	#	969	-0-	-351	-0-	877	3	92	9	N	84	90	1			26
12	1364	#	975	-0-	-389	-0-	887	3	88	9	N	80	60	1			46

TOTAL GAS PROD: 16,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889		2889	-0-	-0-	-0-	2845	3	44	9	N	40					113
02	5534		5534	-0-	-0-	-0-	5457	3	77	9	N	70	100	1			83
03	6123		6123	-0-	-0-	-0-	6044	3	79	9	N	72	100	1			55
04	2619		2619	-0-	-0-	-0-	2552	3	67	9	N	61	37	1			79
05	2692		2692	-0-	-0-	-0-	2617	3	75	9	N	68	38	1			109
06	2400		2400	-0-	-0-	-0-	2339	3	61	9	N	55	120	1			44
07	2276		2276	-0-	-0-	-0-	2214	3	62	9	N	56	56	1			44
08	2486		2486	-0-	-0-	-0-	2453	3	33	9	N	30	53	1			21
09	2263		2263	-0-	-0-	-0-	2210	3	53	9	N	48	40	1			29
10	2296		2296	-0-	-0-	-0-	2204	3	92	9	N	84	40	1			73
11	2100		2034	-0-	-66	-0-	1931	3	103	9	N	94	91	1			76
12	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	1914	3	99	9	N	90	60	1			106

TOTAL GAS PROD: 35,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

W.D.W., SERIES LLC 888029
GRACEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 083905 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3871 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					145
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					145
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					145
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					145
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					145
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					145
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					145
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					145
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					145
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					145
*11	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			N	-0-					145
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	744	N	276	-0-	-468	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	630	N	361	-0-	-269	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	600	N	278	-0-	-322	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	131	2	15	9	N	14					137
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	271	2	22	9	N	20					157
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2	70	1			89
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2					91
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	9	N	3					94
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					99
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3					102
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3					105
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4					109
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					161
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					161
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					161
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					161
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					161
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					161
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					161
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					161
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					161
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					161
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					161
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 1,080 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	4216	#	409	-0-	-3807	-0-	397	2	12	9	Y	11					78
02	3808	#	1102	-0-	-2706	-0-	1081	2	21	9	Y	19					97
03	4216	#	4054	-0-	-162	-0-	3990	2	64	9	Y	58	120	1			35
04	4068	R	4068	-0-	-0-	-0-	4000	2	68	9	Y	62					97
05	3877	R	3877	-0-	-0-	-0-	3819	2	58	9	Y	53					150
06	3930	#	3784	-0-	-146	-0-	3736	2	48	9	Y	44	137	1			57
07	4216	#	3481	-0-	-735	-0-	3440	2	41	9	Y	37					94
08	3906		3795	-0-	-111	-0-	3769	2	26	9	Y	24					118
09	3780		3731	-0-	-49	-0-	3683	2	48	9	Y	44	122	1			40
10	3906		3844	-0-	-62	-0-	3794	2	50	9	Y	45					85
11	3780		3650	-0-	-130	-0-	3587	2	63	9	Y	57					142
12	3844	#	3506	-0-	-338	-0-	3371	2	135	9	Y	123	121	1			144

TOTAL GAS PROD: 39,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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	620	N	547	-0-	-73	-0-	544	3	3	9	N	3					153
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	476	3	8	9	N	7					160
03	558	N	112	-0-	-446	-0-	112	3			N	-0-					160
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					160
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2					162
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	N	1					163
07	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					163
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	3	6	9	N	5					168
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	518	3	2	9	N	2	155	1			15
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	3	1	9	N	1					16
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					16
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2	9	N	2					18

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CADDO (3440) //CONT.// 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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	1209	#	1126	-0-	-83	-0-	1123	3	3	9	N	3					79
02	1064	#	1041	-0-	-23	-0-	986	3	55	9	N	50					129
03	1178	#	1142	-0-	-36	-0-	1096	3	46	9	N	42					171
04	1110	#	1089	-0-	-21	-0-	1053	3	36	9	N	33					204
05	1147	#	1126	-0-	-21	-0-	1092	3	34	9	N	31	175	1			60
06	1110	#	1080	-0-	-30	-0-	1052	3	28	9	N	25					85
07	1147	#	703	-0-	-444	-0-	675	3	28	9	N	25					110
08	1147	#	1104	-0-	-43	-0-	1078	3	26	9	N	24					134
09	1080	#	1065	-0-	-15	-0-	1035	3	30	9	N	27					161
10	1116	#	1064	-0-	-52	-0-	1044	3	20	9	N	18					179
11	1080	#	1045	-0-	-35	-0-	1010	3	35	9	N	32					211
12	1116	#	1071	-0-	-45	-0-	1048	3	23	9	N	21	190	1			42

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1159	3	6	9	N	5					130
02	1148	N	1030	-0-	-118	-0-	1027	3	3	9	N	3	118	1			15
03	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1195	3	11	9	N	10					25
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1126	3	4	9	N	4					29
05	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1026	3	1	9	N	1					30
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1110	3	6	9	N	5					35
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1128	3	4	9	N	4					39
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	3	2	9	N	2					41
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1077	3	6	9	N	5					46
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1104	3	3	9	N	3					49
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1067	3	3	9	N	3					52
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 13,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 212449 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3562 - 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	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-	99	1			14
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					14
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					14
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					14
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					14
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-	14	1			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 63 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	563	-0-	-150	-0-	528	2	35	9	N	32					185
02	616	N	438	-0-	-178	-0-	417	2	21	9	N	19	173	1			31
03	651	N	471	-0-	-180	-0-	443	2	28	9	N	25					56
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	538	2	23	9	N	21					77
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	2	13	9	N	12					89
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	538	2	12	9	N	11					100
07	589	N	486	-0-	-103	-0-	471	2	15	9	N	14					114
08	682	N	460	-0-	-222	-0-	448	2	12	9	N	11					125
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10					135
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	N	7					142
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	431	2	33	9	N	30					172
12	682	N	477	-0-	-205	-0-	448	2	29	9	N	26					198

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
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	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872

01	496		256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 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

01	403	N	327	-0-	-76	-0-	325	3	2	9	N	2					159
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	356	3	3	9	N	3					162
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	N	2					164
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	3	6	9	N	5					169
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	366	3	2	9	N	2					171
06	420	N	244	-0-	-176	-0-	238	3	6	9	N	5					176
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	N	3					179
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	369	3	1	9	N	1					180
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-	162	1			18
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	345	3	7	9	N	6					24
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					24
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	499	3	36	9	N	33					57

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	861	3		N	-0-			39
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			39
03	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	3		N	-0-			39
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			39
05	1085	N	600	-0-	-485	-0-	600	3		N	-0-			39
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			39
07	1116	N	872	-0-	-244	-0-	872	3		N	-0-			39
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			39
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			39
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			39
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-			39
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 6 RRCID -> 229627 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4061 - 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	616	N	151	-0-	-465	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
04	600	N	152	-0-	-448	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
06	570	N	152	-0-	-418	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
08	558	N	148	-0-	-410	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 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	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3		N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
12	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 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	2046	#	1843	-0-	-203	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
02	1848	#	1814	-0-	-34	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
03	1922	#	1810	-0-	-112	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
04	1860	#	1614	-0-	-246	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
05	2015	#	1946	-0-	-69	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
06	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
07	2015	#	1956	-0-	-59	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
09	2010	N	1411	-0-	-599	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
10	1953	N	1427	-0-	-526	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
11	1920	N	1293	-0-	-627	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,417 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 #: 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	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	817	-0-	-233	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	989	-0-	-251	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	990	N	610	-0-	-380	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	992	N	614	-0-	-378	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	992	N	470	-0-	-522	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	600	N	331	-0-	-269	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 3 RRCID -> 236728 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	331	-0-	-719	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 238037 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	682	N	382	-0-	-300	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	651	N	373	-0-	-278	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,539 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 #: 4 RRCID -> 244018 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 244547 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4049 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	588	N	173	-0-	-415	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	540	N	176	-0-	-364	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	480	N	189	-0-	-291	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 7 RRCID -> 245487 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4100 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	532	N	270	-0-	-262	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	302	-0-	-178	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 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 #: 6 RRCID -> 246477 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4048 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 259790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4160 - 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	2542	#	2523	-0-	-19	-0-	2505	3	18	9	N	16					184
02	2380	#	2052	-0-	-328	-0-	2052	3			N	-0-					184
03	2635	#	2022	-0-	-613	-0-	2022	3			N	-0-	171	1			13
04	2550	#	2270	-0-	-280	-0-	2270	3			N	-0-					13
05	2511	#	2313	-0-	-198	-0-	2313	3			N	-0-					13
06	2430	#	2346	-0-	-84	-0-	2346	3			N	-0-					13
07	2356	#	2346	-0-	-10	-0-	2346	3			N	-0-					13
08	2356	#	2339	-0-	-17	-0-	2339	3			N	-0-					13
09	2340	#	2246	-0-	-94	-0-	2246	3			N	-0-					13
10	2418	#	2163	-0-	-255	-0-	2163	3			N	-0-					13
11	2340	#	2013	-0-	-327	-0-	2013	3			N	-0-					13
12	2356	#	1945	-0-	-411	-0-	1945	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 26,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

J5 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 259807 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4106 - 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	1178	#	979	-0-	-199	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1003	-0-	-33	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	622	-0-	-556	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	600	-0-	-516	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	592	-0-	-555	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,418 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 #: 2 RRCID -> 261073 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	#	3866	-0-	-257	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
02	3724	#	3331	-0-	-393	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
03	4123	#	3177	-0-	-946	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	3874	R	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
05	3875	#	3606	-0-	-269	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
06	3987	R	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
07	3999	#	3482	-0-	-517	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
08	3999	#	3222	-0-	-777	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
09	3990	#	3165	-0-	-825	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
10	4123	#	3181	-0-	-942	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
11	3990	#	3298	-0-	-692	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
12	3472	#	3286	-0-	-186	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 5 RRCID -> 261295 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	#	2137	-0-	-870	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	2436	#	1043	-0-	-1393	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	2697	#	2318	-0-	-379	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2610	#	1753	-0-	-857	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	2635	#	2143	-0-	-492	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2250	#	2142	-0-	-108	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2325	#	2139	-0-	-186	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1693	-0-	-446	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1215	-0-	-915	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1209	-0-	-930	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1096	-0-	-554	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J5 RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 262969 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 4076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1790	3	19	9	N	17					252
02	1568	R	1568	-0-	-0-	-0-	1555	3	13	9	N	12	175	1			89
03	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1757	3	8	9	N	7					96
04	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1959	3	7	9	N	6					102
05	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2023	3	7	9	N	6					108
06	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	2138	3	2	9	N	2					110
07	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					110
08	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					110
09	2130	#	2083	-0-	-47	-0-	2081	3	2	9	N	2					112
10	2201	#	2159	-0-	-42	-0-	2151	3	8	9	N	7					119
11	2130	#	2076	-0-	-54	-0-	2066	3	10	9	N	9					128
12	2201	#	2116	-0-	-85	-0-	2109	3	7	9	N	6					134

TOTAL GAS PROD: 24,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CADDO, NORTH (DUFFER) //CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
J5 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 263394 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	743	-0-	-280	-0-	734	3	9	9	N	8					184
02	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1346	3	6	9	N	5					189
03	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1449	3	72	9	N	65					254
04	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	1612	3	6	9	N	5					259
05	1488	#	772	-0-	-716	-0-	764	3	8	9	N	7					266
06	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2570	3	7	9	N	6	172	1			100
07	1674	#	646	-0-	-1028	-0-	639	3	7	9	N	6					106
08	1674	#	729	-0-	-945	-0-	727	3	2	9	N	2					108
09	2580	#	759	-0-	-1821	-0-	753	3	6	9	N	5					113
10	2666	#	737	-0-	-1929	-0-	729	3	8	9	N	7					120
11	2580	#	573	-0-	-2007	-0-	566	3	7	9	N	6					126
12	775	#	736	-0-	-39	-0-	726	3	10	9	N	9					135

TOTAL GAS PROD: 12,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

COPELAND-MITCHELL 'N' WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3228	R	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
02	2856	#	2611	-0-	-245	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	3162	#	3019	-0-	-143	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	2576	-0-	-544	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	3025	-0-	-199	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	3002	-0-	-118	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
07	3007	#	2790	-0-	-217	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	3038	#	2417	-0-	-621	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	3000	#	2242	-0-	-758	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	3100	#	1646	-0-	-1454	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
11	3000	#	1965	-0-	-1035	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
12	2790	#	1792	-0-	-998	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,313 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-12	-0-	34	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	28	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	26	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		153	-0-	153	153	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		137	-0-	137	290	34	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	435	X	145	-0-	-290	-0-	43	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	126	X	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	25	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) //CONT.// 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	806	N	773	-0-	-33	-0-	183	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	123	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	621	-0-	-216	-0-	157	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	161	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	114	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	99	1	800	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	775	-0-	-155	-0-	86	1	689	3	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	164	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	200	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	177	1	533	3	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	184	1	526	3	Y	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	129	1	540	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,876 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					7
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	3			N	-0-					7
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					7
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					7
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					7
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					7
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					7
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					7
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					7
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					7
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (BIG SALINE) //CONT.// 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-					42
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	15	1	54	3	Y	-0-					42
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	18	1	54	3	Y	-0-					42
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					42
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					42
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					42
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		67	-0-	67	67	17	1	50	3	Y	-0-					42
09	DLQ G-10		59	-0-	59	126	18	1	41	3	Y	-0-					42
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					42
11	189	N	63	-0-	-126	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					42
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	57	1	182	3	Y	-0-					21
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	16	1	56	3	Y	-0-					21
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					21
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10		68	-0-	68	68	17	1	51	3	Y	-0-					21
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					21
11	68	N	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	118	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	134	-0-	-202	-0-	29	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	66	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	69	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	273	-0-	-130	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		658	-0-	658	658	164	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		887	-0-	887	1545	265	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		601	-0-	601	2146	150	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	2747	N	601	-0-	-2146	-0-	177	1	424	3	Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	697	1	682	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 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	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-

CALABRIA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	984	-0-	-132	-0-	233	1	751	3	Y	-0-					26
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	246	1	892	3	Y	-0-					26
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	380	1	1120	3	Y	-0-					26
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	279	1	1272	3	Y	-0-					26
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	193	1	1338	3	Y	-0-					26
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	175	1	1395	3	Y	-0-					26
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	176	1	1419	3	Y	-0-					26
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	399	1	1205	3	Y	-0-					26
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	449	1	1054	3	Y	-0-					26
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	383	1	1153	3	Y	-0-					26
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	351	1	1185	3	Y	-0-					26
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	269	1	1125	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 17,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 099917 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	15	1	128	3	N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	19	1	151	3	N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 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	217	N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	3	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	17	1	146	3	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 098262 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 3803 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874

01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	312	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	216	1	784	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	312	1	921	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	192	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	138	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	124	1	1005	3	Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	127	1	1019	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	264	1	799	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		972	-0-	972	2035	290	1	682	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3089	263	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	2900	N	1054	-0-	-1846	1243	315	1	739	3	Y	-0-					-0-
*12	2269	N	1026	-0-	-1243	-0-	198	1	828	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862

01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	266	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1085	-0-	-7	-0-	234	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	376	1	1108	3	Y	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	236	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	177	1	1226	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	140	1	1133	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	148	1	1193	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1408	-0-	1408	1408	335	1	1073	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1367	-0-	1367	2775	408	1	959	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1609	-0-	1609	4384	401	1	1208	3	Y	-0-					-0-
11	2900	N	1609	-0-	-1291	3093	550	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1377	-0-	-1723	1370	266	1	1111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	44	1	140	3	Y	-0-					20
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					20
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	110	3	Y	1					21
							1	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	3	Y	-0-					21
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					21
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					21
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		189	-0-	189	189	45	1	144	3	Y	-0-					21
09	DLQ G-10		151	-0-	151	340	45	1	106	3	Y	-0-					21
10	DLQ G-10		136	-0-	136	476	34	1	102	3	Y	-0-					21
11	626	N	150	-0-	-476	-0-	23	1	113	3	Y	13					34
							14	9									
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	201	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	138	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	145	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	84	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	338	-0-	-344	-0-	43	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	248	-0-	-322	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	289	-0-	-207	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		462	-0-	462	462	115	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		122	-0-	122	584	36	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		507	-0-	507	1091	126	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	1598	N	507	-0-	-1091	-0-	39	1	468	3	Y	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 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	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-TEX (CADDO) //CONT.// 14669 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	404	-0-	-836	-0-	394	3	10	9	N	9					75
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1507	3	33	9	N	30					105
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					105
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					105
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					105
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	636	3	47	9	N	43					148
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	476	3	23	9	N	21					169
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					169
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					169
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					169
11	630	N	86	-0-	-544	-0-	86	3			N	-0-					169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
ANDERSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 030900 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	#	922	-0-	-1620	-0-	911	2	11	9	N	10					45
02	2296	#	2032	-0-	-264	-0-	2001	2	31	9	N	28					73
03	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2337	2	22	9	N	20					93
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2197	2	22	9	N	20					113
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2293	2	7	9	N	6					119
06	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	2218	2	39	9	N	35					154
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2396	2	46	9	N	42					196
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2482	2	11	9	N	10					206
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2232	2	29	9	N	26					232
10	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2277	2	15	9	N	14	174	1			72
11	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2372	2	24	9	N	22					94
12	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2139	2	18	9	N	16					110

TOTAL GAS PROD: 26,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	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-

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

WALTMAN WELL #: 1H RRCID -> 270774 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3843 - 7005

10	0		654	-0-	654	654	399	1	146	3	N	99					99
							109	9									
*11	9028		8374	-0-	-654	-0-	1046	1	5450	3	N	1707	1706	1			100
							1878	9									
*12	6463		6463	-0-	-0-	-0-	937	1	3738	3	N	1625	1549	1			176
							1788	9									

TOTAL GAS PROD: 15,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,431

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

01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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: 821 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	5635	R	5635	-0-	-0-	-0-	5581	3	54	9	N	49	174	1			83
02	1947	R	1947	-0-	-0-	-0-	1930	3	17	9	N	15					98
03	4974	R	4974	-0-	-0-	-0-	4937	3	37	9	N	34					132
04	6516	R	6516	-0-	-0-	-0-	6486	3	30	9	N	27					159
05	10655	R	10655	-0-	-0-	-0-	10594	3	61	9	N	55	159	1			55
06	5402	R	5402	-0-	-0-	-0-	5390	3	12	9	N	11					66
07	7415	R	7415	-0-	-0-	-0-	7397	3	18	9	N	16					82
08	7253	R	7253	-0-	-0-	-0-	7229	3	24	9	N	22					104
09	6725	R	6725	-0-	-0-	-0-	6697	3	28	9	N	25					129
10	7672	R	7672	-0-	-0-	-0-	7628	3	44	9	N	40					169
11	5818	R	5818	-0-	-0-	-0-	5796	3	22	9	N	20					189
*12	4844	R	4844	-0-	-0-	-0-	4836	3	8	9	N	7					196

TOTAL GAS PROD: 74,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 144442 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3904 - 3909

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	1			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	256	-0-	-178	-0-	256	2			N	-0-					187
02	420	#	201	-0-	-219	-0-	201	2			N	-0-					187
03	465	#	170	-0-	-295	-0-	170	2			N	-0-					187
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					187
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					187
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					187
07	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					187
08	434	#	374	-0-	-60	-0-	372	2	2	9	N	2					189
09	450	#	273	-0-	-177	-0-	273	2			N	-0-					189
10	465	#	217	-0-	-248	-0-	217	2			N	-0-					189
11	450	#	126	-0-	-324	-0-	126	2			N	-0-					189
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
FANOUS WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 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	372	#	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	308	#	220	-0-	-88	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	310	#	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	300	#	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	279	#	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	240	#	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT					-0-

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

ANDERSON PRODUCTION 022922

MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					73
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					73
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					73
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					73
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					73
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					73
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					73
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					73
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					73
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					73
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					73
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
AUGUSTA OIL & GAS INC 036858
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	630	N	420	-0-	-210	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	684	-0-	-516	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,365 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN

BORDEN, ROLAND INC. 082982
HENNESSEY, SARAH, -A- WELL #: 1 RRCID -> 036645 COMPL. DATE 07/21/1965 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2013 - PLUGGED 09-30-2013

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

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	6			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	476	N	222	-0-	-254	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	870	N	352	-0-	-518	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	713	N	436	-0-	-277	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,666 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	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					93
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					93
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					93
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	93	1			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, BILL 379925
ROSS,A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	249	1	2118	2	N	72	164	1			56
							79	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	205	1	1967	2	N	60					116
							66	9									
03	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	177	1	1727	2	N	62					178
							68	9									
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	193	1	2208	2	N	64	169	1			73
							70	9									
05	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	197	1	2104	2	N	70					143
							77	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	182	1	2028	2	N	76	161	1			58
							84	9									
07	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	194	1	2152	2	N	56	59	1			55
							62	9									
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	193	1	2144	2	N	47					102
							52	9									
09	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	175	1	2013	2	N	65					167
							72	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	185	1	2176	2	N	60	161	1			66
							66	9									
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	195	1	2069	2	N	61					127
							67	9									
12	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	204	1	1993	2	N	51					178
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 27,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

J & W OIL CO.-W. F. 427923
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	260	2	97	9	N	88					136
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	412	2	70	9	N	64	171	1			29
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	241	2	68	9	N	62					91
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	315	2	101	9	N	92	169	1			14
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	345	2	99	9	N	90					104
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5	83	1			26
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	512	2	33	9	N	30					56
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	451	2	138	9	N	125	168	1			13
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	447	2	68	9	N	62					75
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	490	2	66	9	N	60					135
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	543	2	66	9	N	60					195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-

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

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PILLANS, MILDRED F. 665542
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	6			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	6			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	6			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	6			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	6			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	6			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	6			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	6			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	6			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. 684615
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194

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

HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	-0-			-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	606	-0-	-510	-0-	606	2			N	-0-					59
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					59
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					59
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					59
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					59
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					59
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					59
08	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					59
09	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8			59
10	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-					59
11	1290	N	1027	-0-	-263	-0-	1027	2			N	-0-					59
12	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 14,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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	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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	1581	#	1063	-0-	-518	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 15 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
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-

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

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) //CONT.// 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
CHAPMAN OIL CO. //CONT.// 145860
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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,221 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	7			-0-
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-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
BOYLE, GARVICE A. 085180
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	62	N 29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	84	N 36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	44	N 44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	73	N 73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	90	N 90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	82	N 82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	101	N 101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	119	N 119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	90	N 54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N 2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	120	N 22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N 3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
HUNTER, EULA WELL #: 1 RRCID -> 045842 COMPL. DATE 02/10/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 0 - 2138

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	217	N	147	-0-		-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	224	N	122	-0-		-102	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-		-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	248	N	39	-0-		-209	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	270	N	133	-0-		-137	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	186	N	14	-0-		-172	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 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. 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	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-		-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-		-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	50	-0-		-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	240	N	103	-0-		-137	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	155	N	22	-0-		-133	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(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	60	-0-		-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-		-47	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-		-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-		-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-		-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-		-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

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

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) //CONT.// 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
FAMILY TRUST B, THE //CONT.// 261290
COX, LEE WELL #: 1 RRCID -> 048954 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1923 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	480	N	233	-0-	-247	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 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. (I) GAS LIFT(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	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 132733 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 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	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					38
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	Y	2	2	8			38
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	1	8			38
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					38
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					38
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					38
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					38
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	Y	1	1	8			38
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					38
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8			38
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					38
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					120
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					120
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					120
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					120
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					120
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					120
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					120
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					120
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					120
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					120
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					120
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)//CONT.// 15165 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 143685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					27
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					27
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					27
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					27
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					27
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					27
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					27
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					27
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					27
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					27
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					27
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,379 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	#	2144	-0-	-1855	-0-	224	1	1906	2	N	13					74
							14	9									
02	2828	#	1905	-0-	-923	-0-	179	1	1718	2	N	7					81
							8	9									
03	2821	#	1263	-0-	-1558	-0-	117	1	1140	2	N	5					86
							6	9									
04	2400	#	1859	-0-	-541	-0-	149	1	1706	2	N	4					90
							4	9									
05	2294	#	1745	-0-	-549	-0-	149	1	1593	2	N	3					93
							3	9									
06	2070	#	1444	-0-	-626	-0-	115	1	1283	2	N	42					135
							46	9									
07	2108	#	1623	-0-	-485	-0-	134	1	1481	2	N	7	103	1			39
							8	9									
08	1922	#	1504	-0-	-418	-0-	124	1	1380	2	N	-0-					39
09	1860	#	1349	-0-	-511	-0-	108	1	1241	2	N	-0-					39
10	1736	#	1143	-0-	-593	-0-	90	1	1053	2	N	-0-					39
11	1560	#	1232	-0-	-328	-0-	106	1	1125	2	N	1					40
							1	9									
12	1612	#	1009	-0-	-603	-0-	93	1	916	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 18,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		453	-0-	453	453	453	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		404	-0-	404	857	404	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		397	-0-	397	1254	397	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1254					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1254					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
3 B ENTERPRISES, INC. 953632
RINGO WELL #: 13 RRCID -> 113516 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3279 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					22
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					22
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					22
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					22
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					22
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					22
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					22
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					22
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					22
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					22
*11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			Y	-0-					22
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY WELL #: 16 RRCID -> 114299 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3286 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					43
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456	2			N	-0-					43
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					43
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					43
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					43
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					43
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					43
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					43
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					43
10	620	N	312	-0-	-308	-0-	312	2			N	-0-					43
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					43
12	558	N	146	-0-	-412	-0-	146	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 15880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					37
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					37
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					37
04	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	2			N	-0-					37
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					37
06	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8			37
07	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					37
08	1674	N	1286	-0-	-388	-0-	1286	2			N	-0-					37
09	1680	N	1067	-0-	-613	-0-	1067	2			N	-0-					37
10	1550	N	996	-0-	-554	-0-	996	2			N	-0-					37
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					37
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARRIE JO (CONGL.) 15882 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
R J KELLY ESTATE "D" WELL #: 4 RRCID -> 111736 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			Y	-0-					161
02	392	N	40	-0-	-352	-0-	40	3			Y	-0-					161
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					161
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	3	1	9	Y	1					162
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					162
06	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	3			Y	-0-					162
07	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	3			Y	-0-					162
08	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	3			Y	-0-					162
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					162
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					162
11	600	N	401	-0-	-199	-0-	401	3			Y	-0-					162
12	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					10
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					10
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					10
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					10
05	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-					10
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					10
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					10
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					10
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					10
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					10
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					10
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,308 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RHOADES WELL #: 3 RRCID -> 221571 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	105	-0-	-298	-0-	105	3			N	-0-					46
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					46
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					46
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					48
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					48
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					48
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					48
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTERVILLE (STRAWN 2700) 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 067566 COMPL. DATE 08/01/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					20
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					20
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					20
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					20
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					20
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					20
08	527	N	51	-0-	-476	-0-	51	3			N	-0-					20
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					20
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					20
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					25
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					25
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					25
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					25
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					25
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					25
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					25
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					25
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					25
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					25
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

01	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2		N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2		N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2		N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	B	-0-	245	2		N	-0-					-0-
12	279	N	23	-0-	-256	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-					18
02	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2		N	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-					18
04	270	N	217	-0-	-53	B	-0-	217	2		N	-0-					18
05	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-					18
06	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-					18
07	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-					18
08	434	N	328	-0-	-106	B	-0-	328	2		N	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	314	-0-	-76	B	-0-	314	2		N	-0-					18
10	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	325	2		N	-0-					18
11	330	N	250	-0-	-80	B	-0-	250	2		N	-0-					18
*12	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) //CONT.// 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		214	-0-	214 B	214	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CATTHE (MORRIS) //CONT.// 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARBEN OIL, INC. //CONT.// 028802
GRIFFIS, T. WELL #: 4B RRCID -> 121689 COMPL. DATE 06/20/1986 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2156 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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

FOMBY, O.B. WELL #: 6 RRCID -> 094539 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2987 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
WILLIAMS, H.C. WELL #: 3 RRCID -> 102893 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 3093 PERF. 3030 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY,O.B. WELL #: 20 RRCID -> 103335 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2985 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
WILLIAMS, H.C. "E" WELL #: 2 RRCID -> 116081 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3032 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	806	N	302	-0-	-504	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOMBY,O.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 116735 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 2992 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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

OLIVE, W.J. WELL #: 1 RRCID -> 117410 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2617 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (CONGL) //CONT.// 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
WILLIAMS, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 186249 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2986 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	149	-0-	-331	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,211 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	251	2	6	9	N	5					90
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	105	2	11	9	N	10					100
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	192	2	22	9	N	20					120
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	189	2	33	9	N	30					150
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	214	2	10	9	N	9	159	1			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	149	2	22	9	N	20					20
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	183	2	22	9	N	20					40
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	142	2	23	9	N	21					61
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	200	2	28	9	N	25					86
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	162	2	11	9	N	10					96
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	N	5					101
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CHARLIE'S (MISSISSIPPI) //CONT.// 17231 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	193	2			N	-0-					1
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	30	2			N	-0-					1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					1
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					1
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					1
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					1
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					1
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					1
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					6
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2					8
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN (LAKE) //CONT.// 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WEDDINGTON, R.D."D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) 17431 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES WELL #: 1A RRCID -> 115130 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 2697 PERF. 2579 - 2586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICK BEND (CONGL.) 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	Y	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107 7		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

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

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

CHICK BEND (CONGL.) //CONT.// 17592 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 085165 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3975 - 3988

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

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

	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	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					104
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					104
03	1147 N	911	-0-	-236	-0-	911	3			N	-0-					104
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					104
05	961 N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					104
06	870 N	556	-0-	-314	-0-	556	3			N	-0-					104
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					104
08	899 N	206	-0-	-693	-0-	200	3	6	9	N	5					109
09	570 N	311	-0-	-259	-0-	294	3	17	9	N	15					124
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	N	1					125
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					125
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

	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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P&A 02-08-13

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

LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833

	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	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) //CONT.// 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
MASHBURN WELL #: 2 RRCID -> 112343 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 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	9	N	8	-0-	-1 B	-15	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1 B	-15	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	11	-0-	2 B	-13	11	2			N	-0-					-0-
04	8	N	10	-0-	2 B	-11	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	9	-0-	1 B	-10	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1 B	-10	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	11	-0-	1 B	-9	11	2			N	-0-					-0-
08	9	N	10	-0-	1 B	-8	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2 B	-8	8	2			N	-0-					-0-
10	11	N	7	-0-	-4 B	-8	7	2			N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2 B	-8	8	2			N	-0-					-0-
12	8	N	9	-0-	1 B	-7	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					27
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					27
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					27
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					27
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					27
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					27
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					27
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					27
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					27
10	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					27
*11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					27
*12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 855 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	228	-0-	-330	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	558	N	226	-0-	-332	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	2	N	-0-					70
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	11	1	171	2	N	-0-					70
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	2	N	-0-					70
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	8	1	122	2	N	-0-					70
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	N	-0-					70
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					70
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	-0-					70
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					70
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	2	N	-0-					70
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	8	1	120	2	N	-0-					70
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	2	N	-0-					70
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,876 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-

CINDY-GAY (JENNINGS) //CONT.// 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
HEARN "B" WELL #: 103 RRCID -> 110188 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3429 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CISCO (CONGL. 3600) 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					8
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					8
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					8
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					8
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					8
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					8
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					8
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
IMES-DORN WELL #: 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	119	3	13	9	N	12					51
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	3	11	9	N	10					61
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	3	4	9	N	4					65
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	89	3	9	9	N	8					73
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	3	13	9	N	12					85
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	3	9	9	N	8					93
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	156	3	4	9	N	4					97
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	138	3	4	9	N	4					101
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					101
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	158	3	174	9	N	158	148	1			111
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					111
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					74
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					74
03	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					74
04	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					74
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					74
06	480	#	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					74
07	496	#	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					74
08	496	#	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					74
09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					74
10	465	#	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					74
11	450	#	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					74
12	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,352 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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					24
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					24
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1442	3	4	9	N	4					28
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					28
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					28
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					28
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					28
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					28
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					28
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					28
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					28
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 20,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3100	N	8268	-0-	5168	5168	8200	2	68	9	N	62					172
02	2800	N	8678	-0-	5878	11046	8678	2			N	-0-					172
03	3100	N	6816	-0-	3716	14762	6816	2			N	-0-					172
04	19253		4491	-0-	-14762	-0-	4491	2			N	-0-					172
05	3412		3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					172
06	2546		2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					172
07	2542		2299	-0-	-243	-0-	2299	2			N	-0-					172
08	2542		1973	-0-	-569	-0-	1973	2			N	-0-					172
09	2460		1541	-0-	-919	-0-	1541	2			N	-0-					172
10	2542		1318	-0-	-1224	-0-	1318	2			N	-0-					172
11	2460		855	-0-	-1605	-0-	855	2			N	-0-					172
12	2294	#	1011	-0-	-1283	-0-	1011	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 43,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY GOBER (CADDO, UP.) 18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
GOOPCO, INC. 315960
MCKEICHAN, WILL WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 4094

01	589	#	312	-0-	-277	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	560	#	286	-0-	-274	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	620	#	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	600	#	243	-0-	-357	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	341	#	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	300	#	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	310	#	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	248	#	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	240	#	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	210	#	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	217	#	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY GOBER (CADDO, UP.) //CONT.// 18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
GOOPCO, INC. //CONT.// 315960
BARRIER DRAW WELL #: 1 RRCID -> 265306 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4144 - 4159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	834	-0-	-778	-0-	825	2	9	9	N	8					88
02	1456	#	632	-0-	-824	-0-	624	2	8	9	N	7					95
03	1240	#	614	-0-	-626	-0-	607	2	7	9	N	6					101
04	1200	#	523	-0-	-677	-0-	517	2	6	9	N	5					106
05	1240	#	448	-0-	-792	-0-	440	2	8	9	N	7					113
06	INC G-10		394	-0-	394	394	386	2	8	9	N	7					120
07	INC G-10		373	-0-	373	767	366	2	7	9	N	6					126
08	INC G-10		332	-0-	332	1099	324	2	8	9	N	7					133
09	INC G-10		295	-0-	295	1394	291	2	4	9	N	4					137
10	1671	N	277	-0-	-1394	-0-	276	2	1	9	N	1					138
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3					141
12	310	N	91	-0-	-219	-0-	88	2	3	9	N	3					144

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	651	N	127	-0-	-524	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 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	14B2	EXT	-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	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-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: 55 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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-

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	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 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	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					3
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					3
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					3
04	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					3
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					3
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					3
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					3
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					3
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					3
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1					4
*11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1					5
*12	184	R	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	281	-0-	-91	-0-	277	3	4	9	Y	4					59
02	364	#	294	-0-	-70	-0-	290	3	4	9	Y	4					63
03	403	#	289	-0-	-114	-0-	285	3	4	9	Y	4					67
04	390	#	153	-0-	-237	-0-	150	3	3	9	Y	3					70
05	341	#	155	-0-	-186	-0-	153	3	2	9	Y	2					72
06	330	#	156	-0-	-174	-0-	154	3	2	9	Y	2					74
07	341	#	161	-0-	-180	-0-	159	3	2	9	Y	2					76
08	279	#	151	-0-	-128	-0-	150	3	1	9	Y	1					77
09	286	R	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1	9	Y	1					78
10	318	R	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2					80
*11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1					81
*12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	Y	2	64	1			19

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	3	1	9	Y	1					4
02	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					4
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					4
04	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					4
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					4
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					4
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					4
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					4
09	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					4
10	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					4
*11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	6			Y	-0-					4
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					1
02	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
03	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					1
04	12	#	11	-0-	-1	-0-	10	3	1	9	Y	1					2
05	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					2
06	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					2
07	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					2
08	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					2
09	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					2
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					2
*11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2
*12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	#	81	-0-	-74	-0-	79	3	2	9	Y	2					87
02	140	#	50	-0-	-90	-0-	50	3			Y	-0-					87
03	155	#	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					87
04	150	#	20	-0-	-130	-0-	20	3			Y	-0-					87
05	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					87
06	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					87
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					87
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					87
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					87
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					87
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					87
12	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-	69	1			18

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					3
02	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					3
03	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					3
04	420	#	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					3
05	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					3
06	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					3
07	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					3
08	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					3
09	420	#	387	-0-	-33	-0-	387	3			Y	-0-					3
10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					3
*11	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					3
*12	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,199 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	93	#	19	-0-	-74	-0-	18	3	1	9	Y	1					8
02	84	#	14	-0-	-70	-0-	14	3			Y	-0-					8
03	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					8
04	90	#	19	-0-	-71	-0-	18	3	1	9	Y	1					9
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1					10
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					10
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	9	Y	1					11
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					11
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1					12
10	199	R	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1					13
*11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1					14
*12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	412	-0-	-84	-0-	411	3	1	9	Y	1					1
02	448	#	208	-0-	-240	-0-	207	3	1	9	Y	1					2
03	496	#	171	-0-	-325	-0-	143	3	28	9	Y	25	27	1			-0-
04	450	#	173	-0-	-277	-0-	154	3	19	9	Y	17					17
05	434	#	170	-0-	-264	-0-	157	3	13	9	Y	12					29
06	390	#	147	-0-	-243	-0-	139	3	8	9	Y	7					36
07	217	#	137	-0-	-80	-0-	133	3	4	9	Y	4					40
08	186	#	130	-0-	-56	-0-	127	3	3	9	Y	3					43
09	180	#	148	-0-	-32	-0-	147	3	1	9	Y	1					44
10	155	#	123	-0-	-32	-0-	121	3	2	9	Y	2					46
*11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1					47
*12	182	R	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3					50

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082

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

01	868	#	820	-0-	-48	-0-	812	3	8	9	Y	7					7
02	784	#	725	-0-	-59	-0-	719	3	6	9	Y	5					12
03	868	#	717	-0-	-151	-0-	684	3	33	9	Y	30	42	1			-0-
04	840	#	734	-0-	-106	-0-	699	3	35	9	Y	32					32
05	837	#	748	-0-	-89	-0-	715	3	33	9	Y	30					62
06	780	#	734	-0-	-46	-0-	710	3	24	9	Y	22					84
07	806	#	719	-0-	-87	-0-	707	3	12	9	Y	11					95
08	744	#	714	-0-	-30	-0-	703	3	11	9	Y	10					105
09	732	R	732	-0-	-0-	-0-	724	3	8	9	Y	7					112
10	744	#	612	-0-	-132	-0-	608	3	4	9	Y	4					116
*11	917	R	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	Y	3					119
*12	807	R	807	-0-	-0-	-0-	790	3	17	9	Y	15					134

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	16	R	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1					1
05	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					1
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					1
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					1
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					1
11	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					1
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	1	9	Y	1					1
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	12	3	1	9	Y	1					2
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	14	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	22	R	22	-0-	-0-	-0-	20	3	2	9	Y	2					2
05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					3
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					3
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					3
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					4
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					4
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					4
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					4
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0

01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56 #	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	680	-0-	-64	-0-	665	2	15	9	N	14					186
02	644	#	627	-0-	-17	-0-	615	2	12	9	N	11					197
03	713	#	684	-0-	-29	-0-	667	2	17	9	N	15					212
04	690	#	584	-0-	-106	-0-	575	2	9	9	N	8					220
05	713	#	548	-0-	-165	-0-	540	2	8	9	N	7					227
06	660	#	547	-0-	-113	-0-	532	2	15	9	N	14					241
07	682	#	510	-0-	-172	-0-	493	2	17	9	N	15					256
08	682	#	537	-0-	-145	-0-	525	2	12	9	N	11	166	1			101
09	588	R	588	-0-	-0-	-0-	573	2	15	9	N	14					115
10	603	R	603	-0-	-0-	-0-	586	2	17	9	N	15					130
11	540	#	460	-0-	-80	-0-	449	2	11	9	N	10					140
12	620	#	513	-0-	-107	-0-	498	2	15	9	N	14					154

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 02/06/2013 - 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					10
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					10
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					10
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					10
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					10
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					10
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					10
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					10
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					10
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					10
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					10
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,812 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	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750) //CONT.// 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					27
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					27
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

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	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	448	N	200	-0-	-248	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALSON, MAC A. 161490
COALSON MAC WELL #: 1 RRCID -> 066197 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHAB ENERGY INC. 197200
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 157937 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COALVILLE (BEND CONGL.) //CONT.// 19138 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	63	1	48	3	Y	-0-					38
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	92	1	155	3	Y	-0-					38
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					38
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					38
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	3	Y	-0-					38
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	154	1	578	3	Y	-0-					38
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		442	-0-	442	442	442	3			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		413	-0-	413	855	7	1	406	3	Y	-0-					38
10	DLQ G-10		303	-0-	303	1158	42	1	261	3	Y	-0-					38
11	1461	N	303	-0-	-1158	-0-	133	1	170	3	Y	-0-					38
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KAUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 143760 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2670 - 2682

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 143761 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2346 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 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	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	224	N	60	-0-	-164	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	620	N	123	-0-	-497	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 132111 COMPL. DATE 10/07/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2474 - 2565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
HARRISON WELL #: 7 RRCID -> 139672 COMPL. DATE 10/12/1991 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2552 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BRUNER WELL #: 7 RRCID -> 139506 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2630 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	496	N	212	-0-	-284	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNER WELL #: 6 RRCID -> 139507 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2635 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 17 RRCID -> 114811 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2394 - 2519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 114812 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2521 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY WELL #: 6 RRCID -> 121125 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2494 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

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

BLACK RANCH WELL #: 22 RRCID -> 121366 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2466 - 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	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 121755 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2536 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2013 - PLUGGED 07-22-2013

TOTAL GAS PROD: 61 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 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	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

TOTAL GAS PROD: 1,212 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

TOTAL GAS PROD: 241 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 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-

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	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: 508 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-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: 249 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	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-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: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 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	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	196	N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	125	N	29	-0-	-96	-0-	29	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - P&A EFF 06/26/13

TOTAL GAS PROD: 592 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	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 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	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
04	0	14B2 EXT	71	-0-	71	115	71	2			N	-0-					-0-
05	188		73	-0-	-115	-0-	73	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLACK RANCH WELL #: 1M RRCID -> 132923 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2656 - 2689

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 2M RRCID -> 132924 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2656 - 2688

01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: 646 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 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	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	0		5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	9	R	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COCKRELL (STRAWN) //CONT.// 19280 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIAMOND M #4 WELL #: 4 RRCID -> 146298 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2281 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
C O G COMPANY //CONT.// 120723
CATE,J. WELL #: 2 RRCID -> 114817 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION ENERGY INC. 570410
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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
	02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
	03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
	04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
	05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
	09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
	10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
	11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*	12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EADS WELL #: 2 RRCID -> 124728 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2243 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	03	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		-0-	-0-	-0-	-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-

COG (MARBLE FALLS) //CONT.// 19340 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410
EADS WELL #: 3 RRCID -> 124729 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, S (BRENEKE) 19481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
HALL,T.C."B" WELL #: 1 RRCID -> 087666 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2064 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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

01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-					-0-
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					-0-
09	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-					-0-
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-					-0-
11	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-					-0-
12	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT					-0-

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

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
HERRING, D OIL & GAS CO. 380148
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	100	4	17	9	Y	15					44
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	100	4	14	9	Y	13	36	1			21
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	100	4	11	9	Y	10					31
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	110	4	2	9	Y	2					33
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	115	4	1	9	Y	1					34
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	4	1	9	Y	1					35
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					35
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					35
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 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-	61	2	11	9	N	10					369
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10					379
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	61	2	11	9	N	10					389
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	60	2	11	9	N	10					399
05	93	#	72	-0-	-21	-0-	61	1	11	9	N	10					409
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	61	1	11	9	N	10					419
07	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					419
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					419
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					419
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					419
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					419
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					419

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 2283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

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

WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222

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-

WJH ENERGY, INC. 888225
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306

01	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 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	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					285
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					285
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					285
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					285
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					285
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					285
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					285
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					285
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					285
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					285
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					285
12	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					285

TOTAL GAS PROD: 882 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	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 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	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 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	31	#	26	-0-	-5	-0-	16	2	10	9	N	9					245
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	14	2	6	9	N	5					250
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	19	2	8	9	N	7					257
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	18	2	4	9	N	4					261
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	N	3					264
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	16	2	7	9	N	6					270
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	15	2	8	9	N	7					277
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	N	1					278
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	16	2	8	9	N	7					285
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	15	2	6	9	N	5					290
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	12	2	4	9	N	4					294
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	7	2	4	9	N	4					298

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	#	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	#	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 268091 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2267 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	#	39	-0-	-93	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	168	#	36	-0-	-132	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	186	#	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	180	#	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	186	#	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	180	#	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 02/28/2013 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
KING WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		6482	-0-	-1268	2280	6482	2			N	-0-					-0-
02	7000		4812	-0-	-2188	92	4812	2			N	-0-					-0-
03	7719		3675	-0-	-4044	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	7500		2870	-0-	-4630	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	7750		2288	-0-	-5462	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	6270	#	2996	-0-	-3274	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
07	5332	#	4128	-0-	-1204	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
08	3689	#	3492	-0-	-197	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
09	2880	#	2805	-0-	-75	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	2543	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2430	-0-	2430	4973	2430	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2378	-0-	2378	7351	2378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,899 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
01	3224	#	2367	-0-	-857	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2940	#	2053	-0-	-887	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	3255	#	2272	-0-	-983	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	2370	#	2059	-0-	-311	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2356	#	2208	-0-	-148	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2280	#	1693	-0-	-587	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	1415	-0-	-848	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	2263	#	664	-0-	-1599	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	2130	#	942	-0-	-1188	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		763	-0-	763	954	763	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1485	-0-	1485	2439	1485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN

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	DLQ G-10	144	-0-	144	498	144	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	113	-0-	113	611	113	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	138	-0-	138	749	138	2		N	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		39	-0-	39	159	39	2			N	-0-					-0-
09	212		53	-0-	-159	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.J. & T. ENERGY 196227
COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DEFORD, JOHN H., TRUSTEE 210000
BAKER, C. D. WELL #: G 1 RRCID -> 017545 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH 339 PERF. 330 - 339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DELRAY OIL, INC. 213275
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 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	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	211	3	2	9	N	2					2
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	200	3	3	9	N	3					5
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					5
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	178	3	1	9	N	1					6
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					6
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	157	3	1	9	N	1					7
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					7
*12	186	N	137	-0-	-49	-0-	131	3	6	9	N	5					12

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	992	N	400	-0-	-592	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	480	N	317	-0-	-163	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 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	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - 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	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620

01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	9745	-0-	6645	6645	9745	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	965	-0-	-2035	4610	965	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	938	-0-	-2162	2448	938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,077 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

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

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

FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089

01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2		N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3		N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-					-0-
09	600	N	414	-0-	-186	-0-	414	2		N	-0-					-0-
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474

01	0		408	-0-	408	408	408	2		N	-0-					-0-
02	2507		2099	-0-	-408	-0-	2099	2		N	-0-					-0-
03	4371		2041	-0-	-2330	-0-	2041	2		N	-0-					-0-
04	4230		1044	-0-	-3186	-0-	1044	2		N	-0-					-0-
05	4371		560	-0-	-3811	-0-	560	2		N	-0-					-0-
06	4230		421	-0-	-3809	-0-	421	2		N	-0-					-0-
07	2325	#	218	-0-	-2107	-0-	218	2		N	-0-					-0-
08	2046	#	206	-0-	-1840	-0-	206	2		N	-0-					-0-
09	1050	#	253	-0-	-797	-0-	253	2		N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 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	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	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	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER,N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
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-

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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
KOLLAO PROPERTIES LLC //CONT.// 474275
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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					85
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	469	2	14	9	N	13					98
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	452	2	40	9	N	36	134	1			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	N	12					12
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					12
08	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					12
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					12
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					12
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3	9	N	3					15
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	466	2	6	9	N	5					20

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					55
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					55
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					55
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					55
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					55
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					55
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					55
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					55
09	240	N	22	-0-	-218	-0-	22	2			N	-0-					55
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					55
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					55
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
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-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	110	-0-	110	110	110	4			N	-0-					-0-
05	235 R	125	-0-	-110	-0-	125	4			N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	4			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	4			N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	4			N	-0-					-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	4			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
HERRING, E. DALE WELL #: 4 RRCID -> 222150 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICE DRILLING COMPANY 706685
MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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 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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
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-

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-	-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
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-

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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524
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-

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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ROCKWOOD RESOURCES INC //CONT.// 723524
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-

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

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
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-

SMITH, DONNIE D. 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

01	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	436					N	NO RPT					-0-

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					57
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					57
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					57
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					57
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					57
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					57
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					57

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
TERRY, E. G. 843907
TERRY,E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

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

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

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		76	-0-	76	153	76	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		70	-0-	70	223	70	2			Y	-0-					-0-

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

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		39	-0-	39	79	39	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36	-0-	36	115	36	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		36	-0-	36	73	36	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		33	-0-	33	106	33	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	4	N	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	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		17	-0-	17	39	17	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	49	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		107	-0-	107	282	107	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		75	-0-	75	357	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					378
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					378
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					378
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					378
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					378
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					378
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					378
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					378
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					378
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					378
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					378
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					378

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	68	34	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		31	-0-	31	99	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910

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

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 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	465	N	436	-0-	-29	-0-	435	2	1	9	Y	1					64
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1					65
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2					67
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	Y	2					69
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	731	2	7	9	Y	6					75
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	704	2	15	9	Y	14					89
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	771	2	18	9	Y	16					105
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	697	2	17	9	Y	15					120
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	759	2	15	9	Y	14					134
10	INC G-10		687	-0-	687	687	676	2	11	9	Y	10					144
11	INC G-10		589	-0-	589	1276	589	2			Y	-0-					144
12	INC G-10		672	-0-	672	1948	672	2			Y	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	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	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-

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					3
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					3
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					4
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					5
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2					7
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3					10
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3					13
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					15
10	INC G-10		340	-0-	340	340	338	2	2	9	Y	2					17
11	INC G-10		295	-0-	295	635	295	2			Y	-0-					17
12	INC G-10		372	-0-	372	1007	372	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	206	2	56	9	N	51					235
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	196	2	29	9	N	26	180	1			81
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	164	2	29	9	N	26					107
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	137	2	39	9	N	35					142
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	83	2	25	9	N	23					165
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	108	2	13	9	N	12					177
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	83	2	14	9	N	13					190
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	N	13					203
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	94	2	15	9	N	14					217
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	128	2	44	9	N	40	178	1			79
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	79	2	13	9	N	12					91
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	82	2	12	9	N	11					102

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208

	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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					204
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					204
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					204
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					204
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	150	1			54
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					54
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					54
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					54
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					54
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					54
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					54
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEARLEY WELL #: 1 RRCID -> 133368 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 3676 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER NORTH WELL #: 1 RRCID -> 142154 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2072 - 2082

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

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353

01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					43
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	2			Y	-0-					43
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					43
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					43
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					43
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					43
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					43
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					43
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-	30	1			13
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					13
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					13
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310

01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					12
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	433	2			Y	-0-					12
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					12
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					12
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					12
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					12
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					12
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					12
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			Y	-0-	8	1			4
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					4
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					4
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WATSON WELL #: 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 191927 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1811 - 1820

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

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	390	#	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	372	#	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	330	#	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, GRADY S. 012455
ALFORD, M C WELL #: 1 RRCID -> 088135 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2820 - 2828

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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
COLLINS, ROLAND //CONT.// 168714
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-

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

01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	460	2	26	9	N	24					146
02	414 R	414	-0-	-0-	-0-	390	2	24	9	N	22					168
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	506	2	24	9	N	22	148	1			42
04	534 R	534	-0-	-0-	-0-	515	2	19	9	N	17					59
05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	502	2	22	9	N	20					79
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	609	2	14	9	N	13					92
07	625 R	625	-0-	-0-	-0-	608	2	17	9	N	15					107
08	613 R	613	-0-	-0-	-0-	590	2	23	9	N	21					128
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	548	2	22	9	N	20					148
10	553 R	553	-0-	-0-	-0-	540	2	13	9	N	12	123	1			37
11	390 #	151	-0-	-239	-0-	120	2	31	9	N	28					65
12	403 #	100	-0-	-303	-0-	100	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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

01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 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	651	#	153	-0-	-498	-0-	153	3			N	-0-					47
02	588	#	203	-0-	-385	-0-	203	3			N	-0-					47
03	651	#	130	-0-	-521	-0-	130	3			N	-0-					47
04	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					47
05	217	#	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					47
06	210	#	45	-0-	-165	-0-	45	3			N	-0-					47
07	217	#	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					47
08	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					47
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					47
10	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					47
11	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					47
*12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,337 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

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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	330 #	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300 #	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	358	-0-	-882	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	1120	#	758	-0-	-362	-0-	758	2		N	-0-			-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
05	837	#	717	-0-	-120	-0-	717	2		N	-0-			-0-
06	810	#	467	-0-	-343	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
08	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
09	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
10	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
11	1080	#	593	-0-	-487	-0-	593	2		N	-0-			-0-
12	1116	#	753	-0-	-363	-0-	753	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 2 RRCID -> 227482 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	10133				N	NO RPT			-0-

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

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
VAUGHAN, TERRY L. 883382
WALLIS,T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-					15
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2		N	-0-					15
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-					15
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2		N	-0-					15
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-					15
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					15
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-					15
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					15
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-					15
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-					15
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-					15
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,504 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 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	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 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	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 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	961	#	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1895	R	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
03	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
04	1762	R	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	2108	#	1580	-0-	-528	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	2460	#	1441	-0-	-1019	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	2542	#	1425	-0-	-1117	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	2542	#	1392	-0-	-1150	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1770	#	1313	-0-	-457	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1581	#	1356	-0-	-225	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1440	#	1298	-0-	-142	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1426	#	1253	-0-	-173	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,160 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

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	N	417	-0-	-115	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	#	582	-0-	-317	-0-	527	3	55	9	N	50					166
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	422	3	46	9	N	42	184	1			24
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	504	3	67	9	N	61					85
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	517	3	76	9	N	69					154
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	520	3	88	9	N	80	174	1			60
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	470	3	63	9	N	57					117
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	393	3	47	9	N	43					160
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	529	3	54	9	N	49	174	1			35
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	475	3	75	9	N	68					103
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	436	3	79	9	N	72					175
11	570	N	356	-0-	-214	-0-	294	3	62	9	N	56	165	1			66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					29
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					29
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					29
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					29
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	153	3	15	9	N	14					43
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	388	3	375	9	N	341	169	1			215
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	401	3	370	9	N	336	349	1			202
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	395	3	367	9	N	334	342	1			194
09	750	N	612	-0-	-138	-0-	317	3	295	9	N	268	346	1			116
10	775	N	592	-0-	-183	-0-	295	3	297	9	N	270	171	1			215
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	262	3	452	9	N	411	341	1			285
12	620	N	304	-0-	-316	-0-	245	3	59	9	N	54	171	1			168

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

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	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,699 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 20863 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2009

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

G & F OIL, INC. 292000
CARTER, MATTYE LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 065422 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	99	-0-	99	200	99	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	83	-0-	83	283	83	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	92	-0-	92	375	92	3			N	-0-					-0-
08	467	X	92	-0-	-375	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					18
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					18
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					18
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					18
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					18
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					18
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					18
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					18
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					18
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					18
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN WELL #: 4011 RRCID -> 173131 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	688	-0-	-422	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	932	-0-	-178	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					35
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	705	3	166	9	N	151	165	1			21
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					21
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	866	3	200	9	N	182	171	1			32
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					32
06	1500	N	873	-0-	-627	-0-	693	3	180	9	N	164	171	1			25
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	756	3	33	9	N	30					55
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					55
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					55
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1201	3	152	9	N	138	172	1			21
11	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 12,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 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-

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

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 #: 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	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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 #: 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	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-		-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	403	N	33	-0-		-370	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	240	N	24	-0-		-216	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	186	N	38	-0-		-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-		-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-		-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 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	465	N	327	-0-		-138	-0-	317	2	10	9	N	9					42
02	392	N	74	-0-		-318	-0-	62	2	12	9	N	11					53
03	465	N	284	-0-		-181	-0-	278	2	6	9	N	5					58
04	330	N	53	-0-		-277	-0-	53	2			N	-0-					58
05	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	2			N	-0-					58
06	423	N	423	-0-		-0-	-0-	423	2			N	-0-					58
07	144	N	144	-0-		-0-	-0-	144	2			N	-0-					58
08	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	2			N	-0-					58
09	420	N	106	-0-		-314	-0-	106	2			N	-0-					58
10	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					58
11	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					N	-0-					58
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTHAN (CADDO) 20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					30
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					30
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					30
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					30
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					30
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					30
07	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-					30
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					30
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					30
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					30
11	990	N	24	-0-	-966	-0-	24	2			N	-0-					30
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYLE (MARBLE FALLS) 21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HOWARD, R R WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1012	2	45	9	N	41					183
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	914	2	40	9	N	36					219
03	1116	X	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					219
04	1080	X	960	-0-	-120	-0-	932	2	28	9	N	25	155	1			89
05	1116	X	970	-0-	-146	-0-	938	2	32	9	N	29					118
06	1020	X	870	-0-	-150	-0-	844	2	26	9	N	24					142
07	1054	X	860	-0-	-194	-0-	834	2	26	9	N	24					166
08	992	X	860	-0-	-132	-0-	834	2	26	9	N	24					190
09	960	X	789	-0-	-171	-0-	769	2	20	9	N	18					208
10	961	X	657	-0-	-304	-0-	644	2	13	9	N	12					220
11	870	X	727	-0-	-143	-0-	708	2	19	9	N	17	174	1			63
12	868	X	698	-0-	-170	-0-	678	2	20	9	N	18					81

TOTAL GAS PROD: 10,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

CRAVER (CONGLOMERATE) 21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
SPINLER,ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4480	X	456	-0-	-4024	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 & F OIL, INC. 292000
WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

	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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 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

	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	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					45
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					45
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					45
04	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					45
05	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					45
06	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					45
07	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					45
08	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					45
09	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					45
10	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					45
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					45
*12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					22
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	142	2	19	9	N	17					39
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	162	2	12	9	N	11					50
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	174	2	9	9	N	8					58
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7					65
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	N	6					71
07	186	#	182	-0-	-4	-0-	178	2	4	9	N	4					75
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	190	2	17	9	N	15					90
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-	54	1			36
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					36
11	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					36
12	186	#	157	-0-	-29	-0-	139	2	18	9	N	16					52

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	465	#	393	-0-	-72	-0-	390	2	3	9	N	3					4
02	497	R	497	-0-	-0-	-0-	413	2	84	9	N	76					80
03	494	R	494	-0-	-0-	-0-	452	2	42	9	N	38					118
04	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					118
05	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					118
06	540	#	466	-0-	-74	-0-	443	2	23	9	N	21					139
07	558	#	483	-0-	-75	-0-	471	2	12	9	N	11					150
08	496	#	367	-0-	-129	-0-	356	2	11	9	N	10					160
09	480	#	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-	135	1			25
10	519	R	519	-0-	-0-	-0-	447	2	72	9	N	65					90
11	480	#	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					90
12	496	#	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					12
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	184	2	75	9	N	68					80
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	184	2	32	9	N	29					109
04	229	R	229	-0-	-0-	-0-	217	2	12	9	N	11					120
05	244	R	244	-0-	-0-	-0-	229	2	15	9	N	14					134
06	270	#	229	-0-	-41	-0-	220	2	9	9	N	8					142
07	279	#	241	-0-	-38	-0-	238	2	3	9	N	3					145
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	243	2	14	9	N	13					158
09	240	#	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-	132	1			26
10	248	#	212	-0-	-36	-0-	205	2	7	9	N	6					32
11	240	#	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					32
12	248	#	224	-0-	-24	-0-	193	2	31	9	N	28					60

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					8
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	117	2	33	9	N	30					38
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	117	2	13	9	N	12					50
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	106	2	11	9	N	10					60
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					60
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	114	2	12	9	N	11					71
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					71
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					74
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2	58	1			18
10	142	R	142	-0-	-0-	-0-	136	2	6	9	N	5					23
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					23
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	#	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					32
02	112	#	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					32
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					32
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					32
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					32
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
10	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					32
11	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					32
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,054 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SIERRA OIL COMPANY 780219
ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144

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

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	241	-0-	-69	-0-	51	1	190	2	N	-0-					-0-
02	336	N	236	-0-	-100	-0-	35	1	201	2	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	40	1	229	2	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	39	1	230	2	N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	38	1	218	2	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	38	1	204	2	N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	39	1	212	2	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	44	1	234	2	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	213	2	N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	3	41	6	-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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231
A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					41
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					41
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					41
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					41
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					41
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					41
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					41
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					41
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					41
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					41
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					41
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,961 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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-					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-

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	12	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	38	1	63	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IONI CREEK 55 WELL #: 2 RRCID -> 157222 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 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	155	N	77	-0-	-78	-0-	28	1	49	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	47	1	123	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	40	1	99	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	55	1	132	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	49	1	153	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	41	1	135	3	N	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	15	1	47	3	N	-0-					-0-
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	33	1	76	3	N	-0-					-0-
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	35	1	58	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	18	1	28	3	N	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	27	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 157223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 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	248	N	107	-0-	-141	-0-	38	1	69	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	53	1	211	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	64	1	168	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	3	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	73	1	176	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	65	1	199	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	53	1	175	3	N	-0-					-0-
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	28	1	84	3	N	-0-					-0-
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	47	1	108	3	N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	52	1	88	3	N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	25	1	37	3	N	-0-					-0-
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	33	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART 55 WELL #: 4 RRCID -> 175833 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-86	-0-	13	1	25	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	29	1	114	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	41	1	108	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	50	1	121	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	130	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	37	1	124	3	N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	23	1	70	3	N	-0-					-0-
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	26	1	61	3	N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	41	1	68	3	N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	15	1	22	3	N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	20	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	217	N	92	-0-	-125	-0-	33	1	59	3	N	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	3	N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	55	1	143	3	N	-0-			-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	49	1	121	3	N	-0-			-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	68	1	165	3	N	-0-			-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	57	1	177	3	N	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	46	1	151	3	N	-0-			-0-
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	19	1	56	3	N	-0-			-0-
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	37	1	87	3	N	-0-			-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	46	1	76	3	N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	24	1	35	3	N	-0-			-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	40	1	53	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	148	1	268	3	N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	56	1	219	3	N	-0-			-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	123	1	325	3	N	-0-			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	110	1	270	3	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	98	1	237	3	N	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	95	1	299	3	N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	78	1	257	3	N	-0-			-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	82	1	249	3	N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	64	1	147	3	N	-0-			-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	120	1	200	3	N	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	137	1	202	3	N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	46	1	61	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

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	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

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	2697	X	828	-0-		-1869	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1012	-0-		-976	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1143	-0-		-965	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1410	-0-		-630	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1100	-0-		-326	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-		-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1452	-0-		-5	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1403	-0-		-54	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1456	X	1456	-0-		-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1402	-0-		-55	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1515	X	1515	-0-		-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1000	-0-		-519	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 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	411	N	411	-0-		-0-	-0-	399	3	12	9	N	11					28
02	346	N	346	-0-		-0-	-0-	344	3	2	9	N	2					30
03	344	N	344	-0-		-0-	-0-	341	3	3	9	N	3					33
04	390	N	263	-0-		-127	-0-	255	3	8	9	N	7					40
05	372	N	211	-0-		-161	-0-	211	3			N	-0-					40
06	330	N	159	-0-		-171	-0-	155	3	4	9	N	4					44
07	279	N	110	-0-		-169	-0-	110	3			N	-0-					44
08	217	N	199	-0-		-18	-0-	197	3	2	9	N	2					46
09	150	N	34	-0-		-116	-0-	34	3			N	-0-					46
10	124	N	5	-0-		-119	-0-	5	3			N	-0-					46
11	180	N	4	-0-		-176	-0-	4	3			N	-0-					46
12	31	N	5	-0-		-26	-0-	5	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2318	-0-	-118	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2601	-0-	-9	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,884 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	899	X	837	-0-	-62	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
03	930	X	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
05	1023	X	987	-0-	-36	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
07	1054	X	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
08	1054	X	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
09	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
10	1085	X	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
11	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
12	1116	X	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					58
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					58
03	744	N	271	-0-	-473	-0-	271	3			N	-0-					58
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					58
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					58
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					58
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					58
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					58
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					58
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					58
11	690	N	378	-0-	-312	-0-	378	3			N	-0-					58
12	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,675 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 #: 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	775	N	417	-0-	-358	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
03	775	N	372	-0-	-403	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	3		N	-0-			-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
07	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	3		N	-0-			-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
11	750	N	285	-0-	-465	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	750	-0-	-583	-0-	750	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,118 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	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
02	364	N	241	-0-	-123	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
HOHHERTZ, A. D. WELL #: 52 RRCID -> 226034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5					145
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	652	3	13	9	N	12					157
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1412	3	7	9	N	6					163
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	3	8	9	N	7					170
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1949	3	7	9	N	6					176
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					176
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-	162	1			14
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1753	3	4	9	N	4					18
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1745	3	9	9	N	8					26
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	3	4	9	N	4					30
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	3	3	9	N	3					33
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	3	6	9	N	5					38

TOTAL GAS PROD: 18,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LINK NE-53 WELL #: 4 RRCID -> 239997 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810

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	1333	X	1032	-0-	-301	-0-	1032	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	625	-0-	-495	-0-	625	3	N	-0-					-0-
03	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	3	N	-0-					-0-
04	990	N	672	-0-	-318	-0-	672	3	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-					-0-
06	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	3	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-					-0-
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3	N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-					-0-
10	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3	N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-					-0-
12	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-52 WELL #: 6 RRCID -> 239998 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923

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	2728	X	1430	-0-	-1298	-0-	1430	3	N	-0-					-0-
02	2044	X	1032	-0-	-1012	-0-	1032	3	N	-0-					-0-
03	2077	X	1321	-0-	-756	-0-	1321	3	N	-0-					-0-
04	2010	X	1601	-0-	-409	-0-	1601	3	N	-0-					-0-
05	1736	X	1341	-0-	-395	-0-	1341	3	N	-0-					-0-
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-					-0-
07	1643	X	1641	-0-	-2	-0-	1641	3	N	-0-					-0-
08	1643	X	1572	-0-	-71	-0-	1572	3	N	-0-					-0-
09	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1537	-0-	-106	-0-	1537	3	N	-0-					-0-
11	1590	X	1115	-0-	-475	-0-	1115	3	N	-0-					-0-
12	1705	X	724	-0-	-981	-0-	724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK "T" WELL #: 1 RRCID -> 246060 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 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	2635	X	2032	-0-	-603	-0-	2032	3			N	-0-					142
02	2380	X	1340	-0-	-1040	-0-	1340	3			N	-0-					142
03	2635	X	1223	-0-	-1412	-0-	1209	3	14	9	N	13					155
04	1980	X	1528	-0-	-452	-0-	1528	3			N	-0-					155
05	2046	X	1486	-0-	-560	-0-	1486	3			N	-0-					155
06	1980	X	1566	-0-	-414	-0-	1563	3	3	9	N	3					158
07	1581	X	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			N	-0-					158
08	1581	X	1366	-0-	-215	-0-	1366	3			N	-0-					158
09	1560	X	1090	-0-	-470	-0-	1090	3			N	-0-					158
10	1612	X	961	-0-	-651	-0-	961	3			N	-0-					158
11	1560	X	1215	-0-	-345	-0-	1215	3			N	-0-					158
12	1457	X	917	-0-	-540	-0-	917	3			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 16,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JACKSON RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 247666 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4069 - 4078

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	434	N	117	-0-	-317	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	465	N	117	-0-	-348	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	594	3	641	9	N	583	348	1			235
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	216	3	630	9	N	573	527	1			281
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	712	3	146	9	N	133	171	1			243

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

LINK "T" WELL #: 2 RRCID -> 261962 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2662	-0-	-390	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1996	-0-	-1383	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2127	-0-	-1143	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1210	-0-	-1797	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1770	-0-	-1140	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1673	-0-	-1272	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1658	-0-	-543	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1389	-0-	-741	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1691	-0-	-138	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1642	-0-	-128	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*12	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 22,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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	3162	X	1871	-0-	-1291	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1769	-0-	-107	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1578	-0-	-437	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1943	-0-	-754	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1464	-0-	-1146	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	2091	-0-	-79	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1664	-0-	-436	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1193	-0-	-946	-0-	1193	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,385 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	1147	X	876	-0-	-271	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	831	-0-	-177	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,772 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
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2624	3	72	9	N	65					85
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2590	3	113	9	N	103					188
03	1612	X	811	-0-	-801	-0-	802	3	9	9	N	8					196
04	2610	X	289	-0-	-2321	-0-	287	3	2	9	N	2					198
05	3007	X	12	-0-	-2995	-0-	10	3	2	9	N	2					200
06	2910	X	493	-0-	-2417	-0-	454	3	39	9	N	35					235
07	2231	X	1157	-0-	-1074	-0-	1032	3	125	9	N	114	176	1			173
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			-0-
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31277 07/24/2013

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOUNTAIN TOP WELL #: 3 RRCID -> 146048 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 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	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-

MOUNTAIN TOP WELL #: 7L RRCID -> 148298 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
LINK "68" WELL #: 1 RRCID -> 186546 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8339	-0-	-651	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7431	-0-	-689	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8249	-0-	-741	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7454	-0-	-706	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7817	-0-	-253	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	8063	-0-	-183	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8601	-0-	-265	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7417	-0-	-1163	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	6941	-0-	-1925	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7376	-0-	-934	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	5331	-0-	-3256	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "55" WELL #: 2 RRCID -> 191347 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4160 - 4210

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	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2378	-0-	-58	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2385	-0-	-195	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2221	-0-	-352	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2360	-0-	-310	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1706	-0-	-743	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
LINK "SW55" WELL #: 1 RRCID -> 224922 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1391	-0-	-289	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	317	-0-	-1243	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	957	-0-	-469	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "54" WELL #: 1 RRCID -> 244722 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 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	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					135
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	418	2			N	-0-					135
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					135
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					135
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			N	-0-					135
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	2			N	-0-					135
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					135
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					135
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					135
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					135
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					135
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NANCY COODY TR.3 WELL #: 2 RRCID -> 258232 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3682 - 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	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	952	N	8	-0-	-944	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
MORALES, NANCY COODY TR. 3 WELL #: 3 RRCID -> 261322 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 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	1054	N	25	-0-	-1029	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	308	N	23	-0-	-285	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	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	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TRACER OPERATING, INC. 863965
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. (I) GAS LIFT(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-					58
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					58
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					58
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	58	7			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	260	2	25	9	N	23					23
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					28
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					28
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	212	2	7	9	N	6					34

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
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. (I) GAS LIFT(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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4					4
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3					3
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3					6
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					8
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	205	2	3	9	Y	3					3
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	206	2	6	9	Y	5					8

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 2602 RRCID -> 172571 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 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	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-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
HART RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 183455 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3781 - 3791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43	-0-	-81	-0-	39	2	4	9	N	4					10
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	2	4	9	N	4					14
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					14
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					14
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					14
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					14
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					14
08	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			N	-0-					14
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					14
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					14
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	N	4					18
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	277	2	1	9	N	1					19

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HART RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	989	-0-	-34	-0-	988	3	1	9	N	1					59
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	N	1					60
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	N	1					61
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	3	1	9	N	1					62
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	3	1	9	N	1					63
06	1050	N	934	-0-	-116	-0-	933	3	1	9	N	1					64
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	3	1	9	N	1					65
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	N	1					66
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	746	3	1	9	N	1					67
10	1054	N	950	-0-	-104	-0-	949	3	1	9	N	1					68
11	1050	N	910	-0-	-140	-0-	909	3	1	9	N	1					69
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	3	1	9	N	1					70

TOTAL GAS PROD: 11,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CURTIS MITCHELL (CONGL) //CONT.// 22349 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 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	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1053	-0-	-528	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	635	-0-	-419	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,528 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	669	2	24	9	N	22					209
02	784	N	608	-0-	-176	-0-	591	2	17	9	N	15					224
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	649	2	14	9	N	13	165	1			72
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	618	2	26	9	N	24					96
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	659	2	22	9	N	20					116
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	613	2	13	9	N	12					128
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	636	2	13	9	N	12					140
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	633	2	19	9	N	17					157
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	609	2	23	9	N	21					178
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	610	2	18	9	N	16					194
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	608	2	20	9	N	18					212
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	597	2	21	9	N	19	166	1			65

TOTAL GAS PROD: 7,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

D. J. (CONGL.) 22618 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
CASEY "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194424 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					58
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	3	N	-0-					58
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					58
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	N	-0-					58
05	589	N	256	-0-	-333	-0-	20	1	236	3	N	-0-					58
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	20	1	198	3	N	-0-					58
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-					58
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	20	1	176	3	N	-0-					58
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	20	1	157	3	N	-0-					58
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	20	1	149	3	N	-0-					58
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	20	1	135	3	N	-0-					58
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	20	1	124	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,889 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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	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
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	2914		2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					28
02	2299		2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					28
03	1978		1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					28
04	2123		2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					28
05	1820		1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					28
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					28
07	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					28
08	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	1463	2			N	-0-					28
09	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			N	-0-					28
10	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	1326	2			N	-0-					28
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					28
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 22,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.R.S. (LAKE SAND) //CONT.// 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PETEX 659782
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	7750		6809	-0-	-941	96052	6809	3			N	-0-					-0-
02	7000		6181	-0-	-819	95233	6181	3			N	-0-					-0-
03	7750		5400	-0-	-2350	92883	5400	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5642	-0-	5642	98525	5642	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5863	-0-	5863	104388	5863	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5678	-0-	5678	110066	5678	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4108	-0-	4108	114174	4108	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3713	-0-	3713	117887	3713	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4818	-0-	4818	122705	4818	2			N	-0-					-0-
*10	6500		4455	-0-	-2045	120660	4455	2			N	-0-					-0-
*11	7500		2411	-0-	-5089	115571	2411	2			N	-0-					-0-
*12	7750		2291	-0-	-5459	110112	2291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING OIL AND GAS 818896
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ATLAS BARNETT, LLC 036556
SLATE RIVER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	412	-0-	-270	-0-	379	2	33	9	N	30					214
02	532	N	267	-0-	-265	-0-	231	2	36	9	N	33	168	1			79
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	352	2	14	9	N	13					92
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	287	2	2	9	N	2					94
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	297	2	13	9	N	12					106
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	N	8					114
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					114
08	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					114
09	360	N	116	-0-	-244	-0-	116	2			N	-0-					114
10	372	N	197	-0-	-175	-0-	194	2	3	9	N	3					117
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					117
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	135	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DALTON BEND (2300) //CONT.// 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 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	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 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.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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	490	2	35	9	N	32					120
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	464	2	33	9	N	30					150
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-	69	1			81
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	494	2	54	9	N	49					130
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	508	2	21	9	N	19					149
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	484	2	19	9	N	17					166
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	461	2	7	9	N	6					172
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-	141	1			31
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					31
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					31
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	435	2	30	9	N	27					58
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	462	2	24	9	N	22					80

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY,M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	335	2	9	9	N	8					15
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	320	2	7	9	N	6					21
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					21
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8	9	N	7					28
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	N	4					32
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					32
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	239	2	3	9	N	3					35
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	29	1			6
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					6
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					6
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					6
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	N	8					14

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) 22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					48
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					48
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					48
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					48
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					48
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					48
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					48
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					48
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					48
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					48
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 2,829 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	3813	#	2483	-0-	-1330	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2970	#	1995	-0-	-975	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2604	#	1893	-0-	-711	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	2520	#	1770	-0-	-750	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	2604	#	1670	-0-	-934	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1447	-0-	-323	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1102	-0-	-572	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,845 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
01	1488	#	956	-0-	-532	-0-	952	3	4	9	N	4					4
02	1092	#	814	-0-	-278	-0-	812	3	2	9	N	2					6
03	1209	#	861	-0-	-348	-0-	861	3			N	-0-					6
04	1170	#	865	-0-	-305	-0-	865	3			N	-0-					6
05	1054	#	875	-0-	-179	-0-	875	3			N	-0-					6
06	930	#	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-					6
07	899	#	513	-0-	-386	-0-	513	3			N	-0-					6
08	868	N	454	-0-	-414	-0-	454	3			N	-0-					6
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					6
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					6
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	510	N	204	-0-	-306	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	27	-0-	-4	-0-	27	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	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAPHNE (STRAWN) 23098 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
US. FUELS, INC. 879264
DYE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 111283 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1831 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 744 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,884 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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-

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-

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS //CONT.// 512180
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-

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	0 A	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

DE LEON,N. (STRAWN //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ZOE OIL & ENERGY, L.P. //CONT.// 952652
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					140
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					140
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					140
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					140
05	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	3			N	-0-					140
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					140
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					140
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					140
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					140
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					140
11	990	N	891	-0-	-99	-0-	891	3			N	-0-					140
12	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 9,548 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	168	2	2	9	N	2	2	8			101
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	N	3	3	8			101
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1	1	8			101
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1	9	N	1	1	8			101
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					101
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2	2	8			101
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					101
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					101
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	114	2	1	9	N	1	1	8			101
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					101
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8			101
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DEANN (CONGLOMERATE) //CONT.// 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY //CONT.// 380295
FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					18
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					18
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			18
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					18
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					18
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					18
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					18
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					18
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	262	2	1	9	N	1	1	8			18
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					18
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					18
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	14B	DENY	-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-

PETEX 659782
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEATON (CONGLOMERATE) //CONT.// 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			121
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	200	2		N	-0-			121
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			121
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			121
05	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2		N	-0-			121
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			121
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			121
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			121
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			121
10	496 N	281	-0-	-215	-0-	281	2		N	-0-			121
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			121
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			121

TOTAL GAS PROD: 2,212 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
09	330	N	84	-0-	-246	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 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	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					74
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	3			N	-0-					74
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					74
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					74
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					74
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					74
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					74
08	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					74
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					74
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					74
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 4,459 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	41	1	186	3	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	37	1	159	3	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	38	1	163	3	N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	40	1	160	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	3	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	39	1	176	3	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	3	N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	34	1	127	3	N	-0-					-0-
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	32	1	72	3	N	-0-					-0-
11	210	N	60	-0-	-150	-0-	28	1	32	3	N	-0-					-0-
12	155	N	33	-0-	-122	-0-	27	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
KEELER, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125729 COMPL. DATE 02/11/1986 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2633 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-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	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					63
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					63
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					63
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					63
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					63
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					63
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					63
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					63
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					63
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					63
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					63
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELAY (DUFFER) //CONT.// 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
THOMAS, F.E., ESTATE OF 853380
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 087544 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					53
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					53
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					53
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					53
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					53
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					53
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					53
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					53
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					53
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					53
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					53
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 3,215 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	90	-0-	-158	-0-	90	6			N	-0-					-0-
02	224	#	80	-0-	-144	-0-	80	6			N	-0-					-0-
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	6			N	-0-					-0-
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	6			N	-0-					-0-
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	6			N	-0-					-0-
06	390	#	230	-0-	-160	-0-	230	6			N	-0-					-0-
07	403	#	230	-0-	-173	-0-	230	6			N	-0-					-0-
08	403	#	235	-0-	-168	-0-	235	6			N	-0-					-0-
09	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	6			N	-0-					-0-
10	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	6			N	-0-					-0-
11	240	#	180	-0-	-60	-0-	180	6			N	-0-					-0-
12	248	#	180	-0-	-68	-0-	180	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 071826 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 3830 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	#	14	-0-	-48	-0-	14	6			N	-0-					-0-
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	6			N	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	6			N	-0-					-0-
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	6			N	-0-					-0-
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	6			N	-0-					-0-
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	6			N	-0-					-0-
07	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	6			N	-0-					-0-
08	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	6			N	-0-					-0-
09	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	6			N	-0-					-0-
10	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	6			N	-0-					-0-
11	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	6			N	-0-					-0-
12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PRATT, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
06	600 N	446	-0-	-154	-0-	446	2		N	-0-			-0-
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
*12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,582 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-

DELONG (CONGLOMERATE) //CONT.// 24152 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
LYONS, DAVID F. JR. //CONT.// 517211
HOKETT WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007

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

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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	118	-0-	-223	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 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-

DELONG (ZONE A) //CONT.// 24152 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
MC DONALD, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-325	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	980	N	642	-0-	-338	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	839	-0-	-246	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	713	N	404	-0-	-309	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	690	N	483	-0-	-207	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3344	X	1356	-0-	-1988	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	2464	-0-	-2248	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	2715	-0-	-1845	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	1941	-0-	-2771	-0-	1940	3	1	9	N	1					1
08	4712	X	465	-0-	-4247	-0-	378	3	87	9	N	79					80
09	2730	X	1401	-0-	-1329	-0-	1235	3	166	9	N	151	66	1			165
10	2821	X	1369	-0-	-1452	-0-	1174	3	195	9	N	177	167	1			175
11	2730	X	1207	-0-	-1523	-0-	1041	3	166	9	N	151	169	1			157
12	1953	X	1173	-0-	-780	-0-	1033	3	140	9	N	127	174	1			110

TOTAL GAS PROD: 14,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUTTS WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDWELL,BILLY WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHILTON WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	220	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BEEFMASTER WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013

01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD,E. WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022

01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GLENN,DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 114238 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850

01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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

PLEMONS WELL #: 2 RRCID -> 114425 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284

01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					4
02	1064	N	944	-0-	-120	-0-	944	2			N	-0-					4
03	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814	2			N	-0-					4
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-					4
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					4
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					4
07	1116	N	606	-0-	-510	-0-	606	2			N	-0-					4
08	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	2			N	-0-					4
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					4
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					4
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					4
12	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,195 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WOODRUFF WELL #: 8 RRCID -> 120742 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322

01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEMONS WELL #: 3 RRCID -> 198704 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 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

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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: 422 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

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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 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	1116	N	344	-0-	-772	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	392	N	1	-0-	-391	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 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	527	N	147	-0-	-380	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		483	-0-	483	483	483	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		516	-0-	516	999	516	2			N	-0-					-0-
06	800	N	470	-0-	-330	669	470	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	415	-0-	-669	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,625 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	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1505	2	61	9	N	55					161
02	1512	N	1263	-0-	-249	-0-	1252	2	11	9	N	10					171
03	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	1207	2	6	9	N	5					176
04	DLQ G-10		940	-0-	940	940	937	2	3	9	N	3					179
05	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1943	1001	2	2	9	N	2	160	1			21
06	800	N	913	-0-	113	2056	913	2			N	-0-					21
07	2861	N	805	-0-	-2056	-0-	805	2			N	-0-					21
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					21
09	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					21
10	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					21
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					21
12	775	N	503	-0-	-272	-0-	503	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 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	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 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	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 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	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 870 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		145	-0-	145	244	145	3		N	-0-			-0-
04	384	N	140	-0-	-244	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 868 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	135	-0-	135	135	135	3			N	-0-					-0-
04	275	N	140	-0-	-135	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 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	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 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	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 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	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	164		164	-0-	-0-	-0-	164	3			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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 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	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 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	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 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	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 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	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 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	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 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	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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. //CONT.// 810817
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: B901 RRCID -> 112318 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2816 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D105 RRCID -> 118419 COMPL. DATE 12/08/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	3		N	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D502 RRCID -> 118430 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2886 - 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3902 RRCID -> 118433 COMPL. DATE 10/04/1969 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2708 - 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	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 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		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. //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	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 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	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 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	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2101 RRCID -> 119869 COMPL. DATE 12/21/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2683 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 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 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	3		N	-0-			-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 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 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 821 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 111 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	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	496	#	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-					18
02	448	#	416	-0-	-32	-0-	416	3			Y	-0-					18
03	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					18
04	450	#	408	-0-	-42	-0-	408	3			Y	-0-					18
05	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					18
06	450	#	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-					18
07	465	#	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					18
08	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					18
09	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-					18
10	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					18
11	450	#	442	-0-	-8	-0-	442	3			Y	-0-					18
12	465	#	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,227 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	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					107
02	224	#	208	-0-	-16	-0-	208	3			Y	-0-					107
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					107
04	240	#	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					107
05	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					107
06	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					107
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					107
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					107
09	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					107
10	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					107
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					107
12	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,612 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	165	R	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1					4
02	140	#	124	-0-	-16	-0-	123	3	1	9	N	1					5
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	143	3	1	9	N	1					6
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	144	3	20	9	N	18					24
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-	24	1			-0-
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1					1
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	N	1					2
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	N	1					3
09	180	#	139	-0-	-41	-0-	138	3	1	9	N	1					4
10	186	#	155	-0-	-31	-0-	154	3	1	9	N	1					5
11	180	#	156	-0-	-24	-0-	155	3	1	9	N	1					6
12	155	#	107	-0-	-48	-0-	106	3	1	9	N	1					7

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	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_____ 03/05/2013 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-52	-0-	51	1	436	3	N	45					167
							50	9									
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	42	1	399	3	N	53					220
							58	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	444	3	N	57					277
							63	9									
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	37	1	429	3	N	31					308
							34	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	N	57					365
							63	9									
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	39	1	434	3	N	12					377
							13	9									
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	41	1	448	3	N	29	331	1			75
							32	9									
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	35	1	401	3	N	30					105
							33	9									
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	34	1	396	3	N	27					132
							30	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	N	46					178
							51	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	417	3	N	35					213
							39	9									
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	N	62					275
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	4					20
							4	9									
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	12	1	121	3	N	5					25
							6	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-					25
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	3	N	-0-					25
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	1					26
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	5					31
							6	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	N	-0-					31
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-					31
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	N	-0-					31
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-					31
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	N	-0-					31
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	10					41
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 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	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					9
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					9
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					9
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					9
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					9
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					9
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					9
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					9
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					9
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					9
11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					9
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,159 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	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					108
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	N	10					118
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1	95	1			24
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					24
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					24
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					24
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					24
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					24
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					24
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					24
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	163	2	4	9	N	4					28
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	134	2	8	9	N	7					35

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					7
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

DMV-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 181460 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					45
08	14B2	EXT	44	-0-	44	87	44	2			N	-0-					45
09	14B2	EXT	46	-0-	46	133	46	2			N	-0-					45
10	14B2	EXT	44	-0-	44	177	44	2			N	-0-					45
11	14B2	EXT	27	-0-	27	204	27	2			N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 181617 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					65
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					65
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	55	1			10
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					10
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					10
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					10
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					10
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					10
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					10
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					10
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					10
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,591 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					16
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					16
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					16
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					16
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					16
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					16
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					16
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					16
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					16
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					16
11	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2			N	-0-					16
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 183304 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					14
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					14
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					14
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					14
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					14
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					14
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					14
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					14
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					14
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					14
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					14
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 185665 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					18
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	256	2			N	-0-					18
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					18
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					18
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					18
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					18
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					18
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					18
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					18
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					18
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,274 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					44
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					44
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					44
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	372	2	6	9	N	5					49
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					49
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					49
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					49
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					49
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					49
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					21
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	196	2			N	-0-					21
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					21
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					21
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					21
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					21
07	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					21
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					21
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					21
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					21
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					21
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					18
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	397	2			N	-0-					18
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					18
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					18
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	N	3					21
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					21
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					21
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					21
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					21
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					21
11	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					21
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					17
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					17
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					17
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					17
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					17
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					17
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					17
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					17
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					17
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,070 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	589	N	580	-0-	-9	-0-	578	2	2	9	N	2					142
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	516	2	1	9	N	1					143
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	N	6	122	1			27
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3					30
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4					34
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	N	2					36
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	N	1					37
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					41
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	N	4					45
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	570	2	6	9	N	5					50
11	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					50
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1					51

TOTAL GAS PROD: 7,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	-0-	-87	-0-	34	2	3	9	N	3					113
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					113
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1					114
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					114
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					116
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	N	2					118
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					118
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	80	2	2	9	N	2					120
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					125
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	95	2	8	9	N	7	84	1			48
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					48
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-27	-0-	430	2	8	9	N	7					72
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	412	2	6	9	N	5					77
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5					82
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7					89
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	N	5					94
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	2	3	9	N	3					97
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	N	3					100
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3					103
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	485	2	13	9	N	12					115
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	484	2	3	9	N	3	72	1			46
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	N	3					49
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	494	2	3	9	N	3					52

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	881	-0-	-142	-0-	866	2	15	9	N	14					56
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	785	2	9	9	N	8					64
03	868	N	762	-0-	-106	-0-	751	2	11	9	N	10					74
04	840	N	542	-0-	-298	-0-	534	2	8	9	N	7					81
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					81
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					81
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					81
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					81
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	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-

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

01	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	40	1	171	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	35	1	138	3	N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	123	-0-	-63	B	-0-	34	1	89	3	N	-0-					-0-
04	210	N	119	-0-	-91	B	-0-	32	1	87	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	49	1	268	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	44	1	257	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	46	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	44	1	266	3	N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	43	1	262	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	46	1	296	3	N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	44	1	285	3	N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	47	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

01	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	47	1	634	3	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	34	1	421	3	N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	48	1	641	3	N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	B	-0-	39	1	535	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	40	1	501	3	N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	B	-0-	36	1	520	3	N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	B	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	38	1	580	3	N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	534	-0-	-36	B	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	B	-0-	33	1	516	3	N	-0-					-0-
11	600	N	510	-0-	-90	B	-0-	30	1	480	3	N	-0-					-0-
12	558	N	430	-0-	-128	B	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,681 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - PLUGGED 05-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2356	N	619	-0-	-1737	-0-	619	3			N	-0-					111
02	1764	N	677	-0-	-1087	-0-	677	3			N	-0-					111
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					111
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					111
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					111
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					111
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					111
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					111
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					111
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					111
11	1080	N	864	-0-	-216	-0-	864	3			N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 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	#	-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-

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	248	N	191	-0-	-57	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	N	-0-					-0-
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	3	1	184	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,036 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 078583 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 079705 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382

01	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 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	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 1 C RRCID -> 090048 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136

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

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					29
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	152	2			N	-0-					29
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					29
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					29
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					29
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					29
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					29
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					29
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					29
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					29
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					29
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURLEY-STINNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129809 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5140 - 5150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					16
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					16
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					16
04	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					16
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					16
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					16
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					16
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					16
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					16
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					16
11	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					16
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3173	-0-	73	73	3151	3	22	9	N	20					150
02	2800	N	2779	-0-	-21	52	2747	3	32	9	N	29					179
03	3100	N	3250	-0-	150	202	3230	3	20	9	N	18					197
04	2400		1707	-0-	-693	-0-	1707	3			N	-0-					197
05	2480		1564	-0-	-916	-0-	1564	3			N	-0-					197
06	2400		1717	-0-	-683	-0-	1717	3			N	-0-					197
07	2480		1636	-0-	-844	-0-	1437	3	199	9	N	181	181	1			197
08	2480		1453	-0-	-1027	-0-	1453	3			N	-0-					197
09	2506		2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					197
10	2818		2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					197
11	2648		2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					197
*12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 27,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,073 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					31
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					31
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					31
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					31
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1226	2			N	-0-					31
06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1217	2			N	-0-					31
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					31
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					31
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					31
10	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			N	-0-					31
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					31
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 15,943 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-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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					23
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					23
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					23
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					23
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					23
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					23
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					23
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					23
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					23
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					23
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,549 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					20
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					20
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					20
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					20
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					20
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					20
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					20
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					20
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICEY, S. (CONGL B) //CONT.// 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					24
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					24
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					24
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					24
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 107 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 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	37	N	5	-0-	-32	-0-	5	2			N	-0-					38
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					38
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					38
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					38
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					38
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) //CONT.// 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521
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	55	N	10	-0-	-45	-0-	10	2			N	-0-					17
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					17
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					17
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					17
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 749 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD (MARBLE FALLS) //CONT.// 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					109
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	75	2	1	9	N	1					110
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	50	2	1	9	N	1					111
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					112
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					113
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					114
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					115
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					116
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					117
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					118
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					119
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					120

TOTAL GAS PROD: 883 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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

01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	496 N	85	-0-	-411	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	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: 2,137 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

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLON (STRAWN) //CONT.// 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					17
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					17
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					17
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					17
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					17
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					17
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					17
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					17
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	60	3	35	9	N	32					49
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					49
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					2
02	1344	N	847	-0-	-497	-0-	847	3			N	-0-					2
03	1302	N	806	-0-	-496	-0-	806	3			N	-0-					2
04	1050	N	842	-0-	-208	-0-	842	3			N	-0-					2
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			N	-0-					2
06	780	N	623	-0-	-157	-0-	620	3	3	9	N	3					5
07	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	3			N	-0-					5
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					5
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					5
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1					6
11	1110	N	775	-0-	-335	-0-	775	3			N	-0-					6
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

	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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-			15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT			15

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT			-0-

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	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	150	#	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD B WELL #: 9 RRCID -> 058352 COMPL. DATE 12/29/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOROTHY J. (GRAY SAND) 25477 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
PENDRAGON OIL CO. 651162
ISENHOWER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 143988 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908

01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					190
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			Y	-0-					190
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					190
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					190
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					190
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					190
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					190
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					190
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY SUE, SE. (CADDO) 25485 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-247	-0-	191	1	616	2	N	-0-					32
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	101	1	798	2	N	-0-					32
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	249	1	640	2	N	-0-					32
04	780	N	598	-0-	-182	-0-	161	1	437	2	N	-0-					32
05	992	N	833	-0-	-159	-0-	211	1	622	2	N	-0-					32
06	870	N	629	-0-	-241	-0-	187	1	442	2	N	-0-					32
07	620	N	57	-0-	-563	-0-	7	1	50	2	N	-0-					32
08	837	N	600	-0-	-237	-0-	148	1	452	2	N	-0-					32
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	150	1	306	2	N	-0-					32
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					32
11	570	N	100	-0-	-470	-0-	8	1	92	2	N	-0-					32
12	465	N	34	-0-	-431	-0-	3	1	31	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	35	-0-		-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-		-84	-0-					N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-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: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	423	-0-		-135	-0-	86	1	337	2	N	-0-					54
02	567	N	567	-0-		-0-	-0-	64	1	503	2	N	-0-					54
03	620	N	573	-0-		-47	-0-	160	1	413	2	N	-0-					54
04	611	N	611	-0-		-0-	-0-	165	1	446	2	N	-0-					54
05	667	N	667	-0-		-0-	-0-	169	1	498	2	N	-0-					54
06	608	N	608	-0-		-0-	-0-	180	1	428	2	N	-0-					54
07	769	N	769	-0-		-0-	-0-	92	1	677	2	N	-0-					54
08	828	N	828	-0-		-0-	-0-	203	1	625	2	N	-0-					54
09	719	N	719	-0-		-0-	-0-	237	1	482	2	N	-0-					54
10	775	N	756	-0-		-19	-0-	41	1	715	2	N	-0-					54
11	810	N	659	-0-		-151	-0-	54	1	605	2	N	-0-					54
12	744	N	712	-0-		-32	-0-	77	1	635	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,892 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. GAS	(I) 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	142	-0-		-137	-0-	29	1	113	2	N	-0-					6
02	196	N	144	-0-		-52	-0-	17	1	127	2	N	-0-					6
03	155	N	144	-0-		-11	-0-	40	1	104	2	N	-0-					6
04	150	N	116	-0-		-34	-0-	32	1	84	2	N	-0-					6
05	166	N	166	-0-		-0-	-0-	42	1	124	2	N	-0-					6
06	301	N	301	-0-		-0-	-0-	89	1	212	2	N	-0-					6
07	250	N	250	-0-		-0-	-0-	29	1	221	2	N	-0-					6
08	246	N	246	-0-		-0-	-0-	61	1	185	2	N	-0-					6
09	300	N	216	-0-		-84	-0-	72	1	144	2	N	-0-					6
10	248	N	221	-0-		-27	-0-	12	1	209	2	N	-0-					6
11	240	N	185	-0-		-55	-0-	15	1	170	2	N	-0-					6
12	217	N	198	-0-		-19	-0-	21	1	177	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) //CONT.// 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-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: 3,084 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE -F- (STRAWN) 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	93	N	65	-0-	-28	-0-	23	1	42	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	20	1	49	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	18	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	12	1	28	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	44	1	73	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	48	1	58	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

DOUBLE -F- (STRAWN) //CONT.// 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	124	N	66	-0-	-58	-0-	23	1	43	3	N	-0-					-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	10	1	27	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	25	1	35	3	N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					29
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					29
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					29
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					29
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					29
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					29
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	10	1	1005	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		927	-0-	927	927	101	1	826	3	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		970	-0-	970	1897	970	3			Y	-0-					29
10	DLQ G-10		912	-0-	912	2809	912	3			Y	-0-					29
11	2900	N	837	-0-	-2063	746	837	3			Y	-0-					29
*12	1525	N	779	-0-	-746	-0-	779	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,634 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	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	660	N	454	-0-	-206	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,889 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	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					247
02	112	#	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					247
03	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					247
04	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					247
05	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					247
06	90	#	59	-0-	-31	-0-	55	2	4	9	N	4	167	1			84
07	93	#	41	-0-	-52	-0-	30	2	11	9	N	10					94
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	50	2	6	9	N	5					99
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	N	2					101
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	50	2	3	9	N	3					104
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					104
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	35	2	2	9	N	2					106

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOUGLASS.(BIG SALINE) 25857 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 099931 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4281 - 4317

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

DOUGLASS (STRAWN) 25868 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 103200 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/08/2013 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	504	#	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	558	#	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	540	#	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	540	#	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	558	#	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	558	#	466	-0-	-92	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	540	#	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*12	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 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	651	#	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					182
02	588	#	469	-0-	-119	-0-	469	2			N	-0-					182
03	651	#	605	-0-	-46	-0-	604	2	1	9	N	1					183
04	630	#	601	-0-	-29	-0-	600	2	1	9	N	1					184
05	651	#	614	-0-	-37	-0-	613	2	1	9	N	1					185
06	630	#	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-	164	1	3	5	18
07	620	#	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					18
08	620	#	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					18
09	600	#	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-	1	5			17
10	654	R	654	-0-	-0-	-0-	652	2	2	9	N	2					19
11	570	#	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					19
*12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02	196	#	151	-0-	-45	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
05	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	240	#	136	-0-	-104	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	186	#	86	-0-	-100	-0-	86	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	138	2		N	-0-			-0-
02	140	#	101	-0-	-39	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	155	#	66	-0-	-89	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	180	#	90	-0-	-90	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD, TROYAT 876173
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	55	-0-	-100	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
02	112	#	42	-0-	-70	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
03	124	#	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
04	90	#	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60	#	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	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	150	#	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					26
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					26
10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					26
11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					26
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		346	-0-	346	346	36	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		232	-0-	232	578	22	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		385	-0-	385	963	36	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	1334	R	371	-0-	-963	-0-	30	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	32	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09	360	#	243	-0-	-117	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,795 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	DLQ G-10		172	-0-	172	172	18	1	154	2	Y	-0-					36
02	DLQ G-10		117	-0-	117	289	11	1	106	2	Y	-0-					36
03	DLQ G-10		193	-0-	193	482	18	1	175	2	Y	-0-					36
04	668	R	186	-0-	-482	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					36
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					36
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					36
07	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					36
08	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					36
09	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					36
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					36
11	180	#	54	-0-	-126	-0-	54	2			Y	-0-					36
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 138045 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2772 - 2788

01	53	R	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	93	#	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	#	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742

01	124	#	55	-0-	-69	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
02	112	#	45	-0-	-67	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
05	62	#	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 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. 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	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
02	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
03	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
04	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
05	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
06	177	R	177	-0-		-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-					26
07	256	R	256	-0-		-0-	-0-	256	2			N	-0-					26
08	151	R	151	-0-		-0-	-0-	151	2			N	-0-					26
09	180	#	99	-0-		-81	-0-	99	2			N	-0-					26
10	248	#	148	-0-		-100	-0-	148	2			N	-0-					26
11	240	#	112	-0-		-128	-0-	112	2			N	-0-					26
12	248	#	NO RPT	-0-		-248	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 948 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. 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	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
02	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
03	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
04	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
05	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					71
06	1	R	1	-0-		-0-	-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	2			N	-0-					71
12	1	#	NO RPT	-0-		-1	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 11 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. 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	369	R	369	-0-		-0-	-0-	39	1	330	2	N	-0-					26
02	364	#	313	-0-		-51	-0-	28	1	263	2	N	20					46
								22	9									
03	428	R	428	-0-		-0-	-0-	39	1	376	2	N	12					58
								13	9									
04	392	R	392	-0-		-0-	-0-	30	1	351	2	N	10					68
								11	9									
05	403	#	375	-0-		-28	-0-	32	1	343	2	N	-0-					68
06	390	#	386	-0-		-4	-0-	32	1	354	2	N	-0-	58	1			10
07	434	#	207	-0-		-227	-0-	205	2	2	9	N	2					12
08	434	#	345	-0-		-89	-0-	343	2	2	9	N	2					14
09	390	#	266	-0-		-124	-0-	264	2	2	9	N	2					16
10	403	#	393	-0-		-10	-0-	391	2	2	9	N	2					18
11	390	#	386	-0-		-4	-0-	386	2			N	-0-					18
12	341	#	NO RPT	-0-		-341	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 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	496	N	487	-0-	-9	B	-0-	487	2			N	-0-				-0-
02	448	N	436	-0-	-12	B	-0-	436	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	480	2			N	-0-				-0-
04	480	N	477	-0-	-3	B	-0-	477	2			N	-0-				-0-
05	496	N	477	-0-	-19	B	-0-	477	2			N	-0-				-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-				-0-
07	496	N	475	-0-	-21	B	-0-	475	2			N	-0-				-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-				-0-
11	510	N	461	-0-	-49	B	-0-	461	2			N	-0-				-0-
12	527	N	467	-0-	-60	B	-0-	467	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,740 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 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	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	B	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 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	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 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	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	341	#	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	330	#	218	-0-	-112	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	341	#	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	300	#	147	-0-	-153	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	310	#	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 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	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-

EVB (PALO PINTO) 27032 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT WELL #: 5057 RRCID -> 270763 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780

10	1023	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	718	-0-	-272	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*12	1033	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 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

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-

NEWELL 12-12 WELL #: 1D RRCID -> 158939 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885

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-

E 115 (MISS. CONS.) //CONT.// 27054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 260484 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4290 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013

TOTAL GAS PROD: 13 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	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					42
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	846	-0-	-1851	-0-	846	3			N	-0-					142
02	1904	#	1123	-0-	-781	-0-	1123	3			N	-0-					142
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					142
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					142
05	1240	N	732	-0-	-508	-0-	732	3			N	-0-					142
06	750	N	347	-0-	-403	-0-	347	3			N	-0-					142
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					142
08	744	N	59	-0-	-685	-0-	59	3			N	-0-					142
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					142
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 4,680 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	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 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	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
AMERICAN WEST 019738
INGRAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 141978 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

ANDERSON PRODUCTION 022922
HANSON, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	248	-0-	248	248	248	2			N	-0-					60
10	14B2	EXT	330	-0-	330	578	330	2			N	-0-					60
11	913	R	335	-0-	-578	-0-	335	2			N	-0-					60
*12	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,275 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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	15	-0-	15	25	15	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	105	-0-	105	130	105	3			N	-0-					-0-
09	240	R	110	-0-	-130	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-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	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	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	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 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	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	15	#	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	180	#	130	-0-	-50	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAM OPERATING, INC. 048357
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430

01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					57
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					57
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					57
04	120	#	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					57
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					57
06	210	#	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					57
07	217	#	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					57
08	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					57
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					57
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					57
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					57
*12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,669 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357
SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 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	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	210	#	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYKIN, ROSS OIL CO. 085187
DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 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	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	392	#	207	-0-	-185	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	434	#	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	420	#	186	-0-	-234	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	#	33	-0-	-184	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	217	#	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210	#	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELL,J.C."X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 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
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					13
02	287	R	287	-0-	-0-	-0-	257	2	30	9	N	27	27	1			13
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	226	2	19	9	N	17					30
04	325	R	325	-0-	-0-	-0-	311	2	14	9	N	13					43
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	N	17					60
06	351	R	351	-0-	-0-	-0-	336	2	15	9	N	14					74
07	310	#	277	-0-	-33	-0-	275	2	2	9	N	2					76
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	326	2	17	9	N	15					91
09	330	#	324	-0-	-6	-0-	316	2	8	9	N	7					98
10	356	R	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	N	5	86	1			17
11	330	#	248	-0-	-82	-0-	241	2	7	9	N	6					23
12	341	#	288	-0-	-53	-0-	269	2	19	9	N	17					40

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 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	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
02	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					11
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	11	7			-0-
05	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 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	299	R	299	-0-	-0-	-0-	234	2	65	9	N	59					78
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	143	2	33	9	N	30					108
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	205	2	14	9	N	13	101	1			20
04	360	#	260	-0-	-100	-0-	226	2	34	9	N	31					51
05	372	#	104	-0-	-268	-0-	79	2	25	9	N	23					74
06	300	#	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					74
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					74
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	172	2	94	9	N	85					159
09	270	#	189	-0-	-81	-0-	169	2	20	9	N	18					177
10	248	#	182	-0-	-66	-0-	165	2	17	9	N	15	150	1			42
11	270	#	171	-0-	-99	-0-	157	2	14	9	N	13					55
12	279	#	220	-0-	-59	-0-	183	2	37	9	N	34					89

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454

01	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	90	#	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDJ OIL CO. 140598
HOOPER-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-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-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
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	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					7
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					7
03	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					7
04	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					7
05	155	#	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					7
06	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					7
07	124	#	63	-0-	-61	-0-	45	2	18	9	N	16					23
08	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					23
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					23
11	60	#	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					23
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					26

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
THOMPSON, DAVE WELL #: RRCID -> 131130 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3238 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THOMPSON, DAVE WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					72
02	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					72
03	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					72
04	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					72
05	403 #	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					72
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					72
07	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					72
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					72
09	420 #	341	-0-	-79	-0-	341	3			N	-0-					72
10	434 #	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					72
11	420 #	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					72
12	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 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	279	#	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-					60
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					60
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					60
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					60
05	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					60
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					60
07	279	#	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					60
08	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					60
09	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					60
10	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					60
11	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					60
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368

01	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					18
02	224	#	191	-0-	-33	-0-	191	3			N	-0-					18
03	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					18
04	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					18
05	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					18
06	240	#	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					18
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					18
08	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					18
09	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					18
10	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					18
11	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					18
12	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,506 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

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	#	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
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	420	#	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	434	#	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	#	306	-0-	-54	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	372	#	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	403	#	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	330	#	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	341	#	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	330	#	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*12	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 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
01	1829	#	1238	-0-	-591	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1652	#	1186	-0-	-466	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1426	#	1162	-0-	-264	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1200	#	1019	-0-	-181	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1240	#	985	-0-	-255	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	1260	#	1066	-0-	-194	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1240	#	955	-0-	-285	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	880	-0-	-267	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	1080	#	995	-0-	-85	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	823	-0-	-293	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	926	-0-	-154	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*12	961	#	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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	248	#	75	-0-	-173	-0-	75	3		N	-0-			86
02	224	#	107	-0-	-117	-0-	107	3		N	-0-			86
03	248	#	182	-0-	-66	-0-	182	3		N	-0-			86
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			86
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			86
06	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			86
07	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-			86
08	248	#	151	-0-	-97	-0-	151	3		N	-0-			86
09	240	#	182	-0-	-58	-0-	182	3		N	-0-			86
10	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	3		N	-0-			86
11	180	#	56	-0-	-124	-0-	56	3		N	-0-			86
12	186	#	83	-0-	-103	-0-	83	3		N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 1,791 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	#	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	140	#	114	-0-	-26	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	20	8	2		N	-0-			-0-
09	32	R	12	-0-	-20	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	12	#	3	-0-	-9	-0-	3	2		N	-0-			-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	252	#	203	-0-	-49	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,827 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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 5/21/2013

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

LOWRANCE INC. 511345
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
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	#	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	112	#	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, RODNEY 571775
CROWELL,EDNA WELL #: 1 RRCID -> 131000 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 1524 - 1534

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

NT MINERALS, LLC 615872
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RHYNE, J.V. 706379
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	496	#	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	480	#	201	-0-	-279	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	279	#	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	240	#	52	-0-	-188	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	248	#	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
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	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-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-

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-

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
HARBIN, VICTORIA WELL #: 2 RRCID -> 139755 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1835 - 1851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	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-

TERRELL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 146284 COMPL. DATE 09/30/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3375 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
SO OPERATING COMPANY 800281
CARR,J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 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	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	364	#	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	450	#	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	450	#	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	434	#	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	420	#	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	420	#	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	434	#	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	150	#	15	-0-	-135	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	124	#	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	120	#	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 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 5 RRCID -> 244409 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3254 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	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	#	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
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
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	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 648 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	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	11244				N	NO RPT			-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 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	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW	CODE															
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STOVALL, HOWARD 824340
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170

	ALLOW	CODE															
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166

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	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 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. 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	#	962	-0-	-30	-0-	896	3	66	9	N	60					96
02	881	R	881	-0-	-0-	-0-	793	3	88	9	N	80	162	1			14
03	961	#	913	-0-	-48	-0-	903	3	10	9	N	9					23
04	930	#	829	-0-	-101	-0-	820	3	9	9	N	8					31
05	961	#	867	-0-	-94	-0-	858	3	9	9	N	8					39
06	930	#	806	-0-	-124	-0-	797	3	9	9	N	8					47
07	961	#	860	-0-	-101	-0-	851	3	9	9	N	8					55
08	899	#	805	-0-	-94	-0-	796	3	9	9	N	8					63
09	840	#	785	-0-	-55	-0-	783	3	2	9	N	2					65
10	868	#	810	-0-	-58	-0-	801	3	9	9	N	8					73
11	840	#	737	-0-	-103	-0-	728	3	9	9	N	8					81
12	868	#	764	-0-	-104	-0-	756	3	8	9	N	7					88

TOTAL GAS PROD: 10,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 110333 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3114 - 3371

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2013 - PLUGGED 04-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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	#	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	252	#	116	-0-	-136	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	270	#	50	-0-	-220	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. //CONT.// 833912
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
01	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	252	#	11	-0-	-241	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	279	#	125	-0-	-154	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	270	#	125	-0-	-145	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	279	#	11	-0-	-268	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	120	#	23	-0-	-97	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 684 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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WATSON, DALTON 901144
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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 //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON, JERRY L. 929305
SCOTT,D.K. WELL #: 1 RRCID -> 125381 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3209 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	269	-0-	-165	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	118	-0-	-152	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

01	310 N	193	-0-	-117	-0-	163	2	30	9	N	27					163
02	252 N	113	-0-	-139	-0-	87	2	26	9	N	24	178	1			9
03	248 N	126	-0-	-122	-0-	98	2	28	9	N	25					34
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	257	2	29	9	N	26					60
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	370	2	40	9	N	36					96
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	339	2	33	9	N	30					126
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	283	2	50	9	N	45	171	1			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	363	2	40	9	N	36					36
09	360 N	232	-0-	-128	-0-	190	2	42	9	N	38					74
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	192	2	33	9	N	30					104
11	390 N	221	-0-	-169	-0-	181	2	40	9	N	36					140
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	139	2	40	9	N	36					176

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 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	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					25
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					25
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					25
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					25
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					25
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					25
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					25
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					25
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					25
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					2
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					2
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					2
04	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					2
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					2
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					2
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					2
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					2
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					2
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					2
11	420	N	155	-0-	-265	-0-	155	2			N	-0-					2
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 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	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					36
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					36
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					36
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					36
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					36
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					36
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					36
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					36
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					36
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					36
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					36
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD,A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					90
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	356	2			N	-0-					90
03	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					90
04	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	2			N	-0-					90
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					90
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					90
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					90
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					90
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					90
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					90
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-					90
12	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,363 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	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	113	2	3	9	N	3					167
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	89	2	14	9	N	13					180
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	93	2	2	9	N	2	164	1			18
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					18
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					18
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	2	7	9	N	6					24
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	2	11	9	N	10					34
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	N	2					36
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	N	8					44
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	112	2	22	9	N	20					64
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					64
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	117	2	6	9	N	5					69

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					33
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					33
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					33
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					33
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					33
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					33
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					33
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					33
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					33
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					33
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					33
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	553	2	10	9	N	9					178
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3					181
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	N	7					188
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	430	2	6	9	N	5					193
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					193
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3					196
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					196
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	2	7	9	N	6					202
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					202
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2					204
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					204
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					206

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	#	3443	-0-	-246	-0-	3443	2			N	-0-					40
02	3416	#	3080	-0-	-336	-0-	3080	2			N	-0-					40
03	4030	#	1248	-0-	-2782	-0-	1248	2			N	-0-					40
04	3750		2796	-0-	-954	-0-	2796	2			N	-0-					40
05	3875		2615	-0-	-1260	-0-	2615	2			N	-0-					40
06	3330	#	3023	-0-	-307	-0-	3023	2			N	-0-					40
07	3410	#	3055	-0-	-355	-0-	3055	2			N	-0-					40
08	2937	R	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					40
09	2829	R	2829	-0-	-0-	-0-	2825	2	4	9	N	4					44
10	DLQ G-10		2807	-0-	2807	2807	2805	2	2	9	N	2					46
11	DLQ G-10		2465	-0-	2465	5272	2465	2			N	-0-					46
12	DLQ G-10		2707	-0-	2707	7979	2699	2	8	9	N	7					53

TOTAL GAS PROD: 33,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					56
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					56
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					56
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					56
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					56
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					56
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					56
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					56
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					56
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					56
11	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2			N	-0-					56
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 19,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

01	2728	#	2254	-0-	-474	-0-	2248	2	6	9	N	5					90
02	2856	#	2270	-0-	-586	-0-	2255	2	15	9	N	14					104
03	3472	#	2247	-0-	-1225	-0-	2235	2	12	9	N	11					115
04	2820		2045	-0-	-775	-0-	2041	2	4	9	N	4					119
05	2914		1980	-0-	-934	-0-	1974	2	6	9	N	5					124
06	2430	#	1767	-0-	-663	-0-	1765	2	2	9	N	2					126
07	2511	#	1713	-0-	-798	-0-	1712	2	1	9	N	1					127
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	N	1					128
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2					130
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1479	2	2	9	N	2					132
11	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	1300	2	2	9	N	2					134
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	N	5					139

TOTAL GAS PROD: 20,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
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		6245	-0-	-1505	178168	6235	2	10	9	N	9					90
02	7000		5335	-0-	-1665	176503	5329	2	6	9	N	5					95
03	7750		6041	-0-	-1709	174794	6032	2	9	9	N	8					103
04	7500		5657	-0-	-1843	172951	5653	2	4	9	N	4					107
05	7750		6132	-0-	-1618	171333	6123	2	9	9	N	8					115
06	7500		5798	-0-	-1702	169631	5794	2	4	9	N	4					119
07	7750		6010	-0-	-1740	167891	6001	2	9	9	N	8					127
08	7750		6903	-0-	-847	167044	6894	2	9	9	N	8					135
09	7500		7194	-0-	-306	166738	7186	2	8	9	N	7					142
10	DLQ G-10		7448	-0-	7448	174186	7441	2	7	9	N	6					148
11	DLQ G-10		6546	-0-	6546	180732	6540	2	6	9	N	5					153
12	DLQ G-10		7442	-0-	7442	188174	7434	2	8	9	N	7					160

TOTAL GAS PROD: 76,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					36
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					36
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					36
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					36
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					36
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					36
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					36
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					36
09	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					36
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					36
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					36
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563

HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					84
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					84
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					84
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	60	7			24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					24
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					24
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					24
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					24
11	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					24
12	DLQ G-10		13	-0-	13	15	13	2			N	-0-					24

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 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	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-

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

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-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7	-0-	7	16	7	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2	-0-	2	18	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116 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 #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					57
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					57
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					57
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					57
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					57
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					57
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					57
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					57
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					57
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	72	34	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32	-0-	32	104	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7	-0-	7	16	7	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2	-0-	2	18	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 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 #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1	-0-	1	9	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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	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	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7	-0-	7	16	7	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2	-0-	2	18	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 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 #: 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 (-)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	56	N	41	-0-	-15	-0-		41	2		N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44		44	2		N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		39	-0-	39	83		39	2		N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		38	-0-	38	121		38	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 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 (-)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	56	N	41	-0-	-15	-0-		41	2		N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	2		N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44		44	2		N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		39	-0-	39	83		39	2		N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		38	-0-	38	121		38	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	38		38	2		N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	72		34	2		N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32	-0-	32	104		32	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 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 #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	72	34	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32	-0-	32	104	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		39	-0-	39	83	39	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		38	-0-	38	121	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	72	34	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32	-0-	32	104	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 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 #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		101	-0-	101	212	101	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		101	-0-	101	313	101	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	72	34	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		32	-0-	32	104	32	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 406 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 #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	72	34	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32	-0-	32	104	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 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 #: 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7	-0-	7	11	7	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11	-0-	11	22	11	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					95
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	N	8					103
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10					113
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	2	13	9	N	12					125
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	118	2	4	9	N	4					129
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	111	2	6	9	N	5					134
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	N	4					138
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					138
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	100	2	6	9	N	5					143
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	N	5					148
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	110	2	7	9	N	6					154
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	104	2	8	9	N	7					161

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642

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

MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					21
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					21
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					21
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	21	7			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908

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	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-

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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					48
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					48
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					48
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	48	7			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	983	-0-	-9	-0-	944	3	39	9	N	35	172	1	2	8	30
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	821	3	28	9	N	25	1	8			54
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	922	3	39	9	N	35	2	8			87
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	891	3	30	9	N	27	2	8			112
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	919	3	28	9	N	25					137
06	930	N	754	-0-	-176	-0-	741	3	13	9	N	12	3	8			146
07	961	N	118	-0-	-843	-0-	118	3			N	-0-					146
08	961	N	153	-0-	-808	-0-	153	3			N	-0-					146
09	750	N	72	-0-	-678	-0-	72	3			N	-0-					146
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					146
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	101	3	12	9	N	11					157
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	323	3	25	9	N	23					180

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 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	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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
HAWKINS, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 136900 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3594 - 3614

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

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7	1	8			49
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					49
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					49
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					49
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					49
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					49
07	434	N	248	-0-	-186	-0-	234	2	14	9	N	13	18	7			44
08	403	N	126	-0-	-277	-0-	125	2	1	9	N	1					45
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					45
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					45
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	10					29
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	4					33
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	N	6					39
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	N	6					45
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5					50
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	422	2	32	9	N	29					79
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	440	2	75	9	N	68	126	1			21
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	N	8					29
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	547	2	7	9	N	6					35
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	2	7	9	N	6					41
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	N	6					47
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

FOX, A. L. 281293
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A

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

H. BRYAN POFF, LLC 340115
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					83
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					83
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					83
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					83
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					83
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					83
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					83
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					83
09	450	N	168	-0-	-282	-0-	168	3			N	-0-					83
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					83
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	745	-0-	-92	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115
HOGG WELL #: 3 RRCID -> 255140 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 1999 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

HEROD, BILL 379925
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HOFFMANN OIL COMPANY 391155
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 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	496	N	150	-0-	-346	-0-	150	3			N	-0-					53
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	214	3			N	-0-					53
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					53
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					53
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					53
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					53
07	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					53
08	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	3			N	-0-					53
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					53
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					53
11	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	3			N	-0-					53
12	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A

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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	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	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	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
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT//CONT.// 424940
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	-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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306

	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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	N	4					66
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3					69
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	75	2	4	9	N	4					73
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	26	2	4	9	N	4					77
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-	40	1			37
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					37
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					37
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					39
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1					40
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JONES, FRANK 442000
LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172

	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
KING, JOHN D. 464680
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 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	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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890

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-

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	0	A	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-

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	0	A	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	0	A	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	-0-	-0-	-1	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761

01	1240	N	700	-0-	-540	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	381	-0-	-739	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	992	N	372	-0-	-620	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		120	-0-	120	244	120	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/15/2013 - 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MURDOCH, K. E. 593995
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 165198 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2580 - 2595

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 7		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

NT MINERALS, LLC 615872
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589

01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15 9	N	14				51
02	924 N	884	-0-	-40	-0-	874	2	10 9	N	9				60
03	1085 N	837	-0-	-248	-0-	829	2	8 9	N	7				67
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1011	2	7 9	N	6				73
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22 9	N	20				93
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-				93
07	1054 N	805	-0-	-249	-0-	805	2		N	-0-				93
08	1116 N	746	-0-	-370	-0-	746	2		N	-0-				93
09	870 N	666	-0-	-204	-0-	666	2		N	-0-				93
10	806 N	614	-0-	-192	-0-	614	2		N	-0-				93
11	720 N	626	-0-	-94	-0-	626	2		N	-0-	74 1			19
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	796	2	21 9	N	19				38

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. 651162
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					1
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					1
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					1
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					1
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					1
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					1
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					1
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					1
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					2
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					2
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					12
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					12
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					12
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					12
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2289	2	9	9	N	8	165	1			47
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	2	8	9	N	7					54
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2603	2	11	9	N	10					64
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2420	2	99	9	N	90					154
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	2	3	9	N	3					157
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2793	2	6	9	N	5					162
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					162
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2601	2	18	9	N	16					178
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	2	7	9	N	6	163	1			21
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					21
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	2	7	9	N	6					27
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2151	2	25	9	N	23					50

TOTAL GAS PROD: 27,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
ROCK OPERATING 722855
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	598	-0-	-425	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1128	-0-	-372	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1580	-0-	-528	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,977 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
S & R GAS 740896
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
S & R GAS //CONT.// 740896
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410

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	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
STARR, LEE 815870
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	576	2	12	9	N	11					208
02	1120	N	621	-0-	-499	-0-	523	2	98	9	N	89	173	1			124
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	560	2	46	9	N	42					166
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	526	2	32	9	N	29					195
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	536	2	33	9	N	30	165	1			60
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	468	2	23	9	N	21					81
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	398	2	42	9	N	38					119
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	548	2	54	9	N	49					168
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	549	2	41	9	N	37	173	1			32
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	582	2	46	9	N	42					74
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	566	2	50	9	N	45					119
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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 (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	364	N	190	-0-	-174	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND,T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 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 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	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 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	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					57
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					57
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 803 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 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

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

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-	-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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1414	-0-	-136	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1198	-0-	-202	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1642	-0-	-368	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1300	-0-	-440	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 196727 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,660 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	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	196	N	42	-0-	-154	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02	364	N	93	-0-	-271	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	390	N	193	-0-	-197	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
08	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09	390	N	52	-0-	-338	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
02	840	N	603	-0-	-237	-0-	603	3		N	-0-			-0-
03	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3		N	-0-			-0-
04	870	N	661	-0-	-209	-0-	661	3		N	-0-			-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	934	-0-	-386	-0-	934	3		N	-0-			-0-
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3		N	-0-			-0-
11	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3		N	-0-			-0-
12	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200
BILL ECHOLS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	588	N	501	-0-	-87	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 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	8091	X	2784	-0-	-5307	-0-	2734	3	50	9	N	45					72
02	8232	X	2530	-0-	-5702	-0-	2486	3	44	9	N	40	36	1			76
03	9114	X	2716	-0-	-6398	-0-	2661	3	55	9	N	50	40	1			86
04	8820	X	4669	-0-	-4151	-0-	4592	3	77	9	N	70	38	1			118
05	6913	X	6478	-0-	-435	-0-	6379	3	99	9	N	90	100	1			108
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5963	3	83	9	N	75	131	1			52
07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6724	3	77	9	N	70	58	1			64
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6506	3	43	9	N	39	60	1			43
09	6270	X	5555	-0-	-715	-0-	5478	3	77	9	N	70	77	1			36
10	6789	X	4391	-0-	-2398	-0-	4283	3	108	9	N	98	71	1			63
11	6570	X	5135	-0-	-1435	-0-	4983	3	152	9	N	138	175	1			26
12	6789	X	6614	-0-	-175	-0-	6471	3	143	9	N	130	50	1			106

TOTAL GAS PROD: 60,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
WEST, C. K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 017644 COMPL. DATE 10/09/1955 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-148	-0-	162	2			Y	-0-					33
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	102	2	74	9	Y	67					100
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	80	2	79	9	Y	72	172	1			-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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	303	-0-	-7	-0-	301	2	2	9	Y	2					44
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					44
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					44
04	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			Y	-0-					44
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					44
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					44
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					44
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	Y	5					49
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5					54
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	Y	6					60
11	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	2			Y	-0-					60
12	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	583	-0-	-471	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	837	N	431	-0-	-406	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	720	N	316	-0-	-404	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	84	-0-	-1086	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,790 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	754	-0-	-331	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	269	-0-	-413	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		738	-0-	738	738	738	3			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		659	-0-	659	1397	659	3			Y	-0-					-0-
10	1600	N	785	-0-	-815	582	785	3			Y	-0-					-0-
11	1242	N	660	-0-	-582	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	394	-0-	-288	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
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	922	-0-	-318	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	195	-0-	-1233	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	332	-0-	-1156	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	144	-0-	-507	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	153	-0-	-1273	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,062 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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2635	-0-	2635	2635	2635	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2617	-0-	2617	5252	2617	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2581	-0-	2581	7833	2581	2			Y	-0-					-0-
06	10392	X	2559	-0-	-7833	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

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	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2224	-0-	-520	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-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: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	186	2	33	9	Y	30	18	1			26
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	135	2	29	9	Y	26	19	1			33
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	178	2	31	9	Y	28	22	1			39
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	2	22	9	Y	20	20	1			39
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	180	2	19	9	Y	17	21	1			35
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	195	2	13	9	Y	12	20	1			27
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	204	2	20	9	Y	18	21	1			24
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	204	2	23	9	Y	21	24	1			21
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	192	2	22	9	Y	20	20	1			21
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	179	2	25	9	Y	23	20	1			24
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	139	2	18	9	Y	16					40
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	Y	19	21	1			38

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	6	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 82

EDGAR DAVIS (MORRIS) //CONT.// 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUY RANCH WELL #: 16 RRCID -> 240483 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3409 - 3419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
02	1456	X	1015	-0-	-441	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	367	-0-	-1245	-0-	344	2	23	9	Y	21					21
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	18	10	1			29
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	18	16	1			31
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	13	18	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	19	1			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	23	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	20	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	1			37

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 092116 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2476 - 2487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	496	N	255	-0-	-241	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	992	N	439	-0-	-553	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	3	184	9	N	167	149	1			18
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	3	175	9	N	159	155	1			22
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	59	3	218	9	N	198	165	1			55
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	14	3	132	9	N	120	156	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					99
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	129	172	1			56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

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	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,150 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

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

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-

ELMDALE, S. (CADDO) 28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
TRISTAR OIL & GAS 871133
ESTES, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	3	86	9	N	78					215
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	69	179	1			105
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	3	84	9	N	76	130	1			51
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	3	75	9	N	68					119
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	151	3	68	9	N	62	134	1			47
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	160	3	77	9	N	70					117
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	341	3	73	9	N	66	123	1			60
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	98	3	76	9	N	69					129
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	95	3	75	9	N	68	105	1			92
10	403	N	199	-0-	-204	-0-	113	3	86	9	N	78	114	1			56
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	102	3	77	9	N	70					126
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	104	3	160	9	N	145	121	1			150

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

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

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	77	-0-	-16 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	112	N	73	-0-	-39 B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	480	N	351	-0-	-129 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
11	424	N	320	-0-	-104 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTY WATSON CONE WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642

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- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
06	672	N	287	-0-	-385 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	605	N	336	-0-	-269 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300	N	227	-0-	-73 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11	330	N	202	-0-	-128 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	520	-0-	-110 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,631 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	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	280	N	183	-0-	-97 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	217	N	50	-0-	-167 B	-0-	50	3			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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	630	N	433	-0-	-197 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 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	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,908 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	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	150	N	35	-0-	-115 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 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	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 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	44	-0-	-18	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	55	-0-	-35	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 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	306	S	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					53
02	228	S	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	S	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					53
04	300	S	219	-0-	-81	B	-0-	219	2			N	-0-					53
05	248	S	232	-0-	-16	B	-0-	232	2			N	-0-					53
06	281	S	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					53
07	234	S	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					53
08	217	S	93	-0-	-124	B	-0-	93	2			N	-0-					53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	S	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					53
10	285	S	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					53
11	276	S	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					53
12	341	S	298	-0-	-43	B	-0-	298	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,978 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

EMORY (BIG SALINE 4116) 28947 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CONE 10 WELL #: 1102 RRCID -> 167682 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19		-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3		-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-		-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-		-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-		-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-		-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-		-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-		-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-		-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-		-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-		-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONE "9" WELL #: 902 RRCID -> 170606 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					79
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	3			N	-0-					79
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					79
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					79
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					79
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					79
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					79
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					79
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					79
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					79
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: 2,585 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	651	N	246	-0-	-405	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,500 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					18
03	10	N	-0-	-0-	-10	-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_____ 03/11/2013 - PLUGGED 03-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					48
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					48
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					48
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	196	2	64	9	N	58	89	1			17
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					17
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					17
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					17
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					17
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					17
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

EMORY (LAKE) 28947 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, EMORY WELL #: 1 RRCID -> 079689 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3933 - 3941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	952	N	764	-0-	-188	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, EMORY WELL #: 2 RRCID -> 098121 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WATSON "A" WELL #: 1028 RRCID -> 127760 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4183 - 4189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1 2 9	82	2		N	2			6
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1 1 9	39	2		N	1			7
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1 1 9	44	2		N	1			8
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1 3 9	81	2		N	3			11
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	79	2		N	3			14
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	65	2		N	2			16
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	85	2		N	3			19
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1 2 9	57	2		N	2			21
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	62	2		N	2			23
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1 6 9	66	2		N	5			28
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1 3 9	52	2		N	3			31
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1 1 9	27	2		N	1			32

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1 2 9	66	2		N	2			6
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	1	1 1 9	33	2		N	1			7
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	59	2		N	1			8
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	77	2		N	3			11
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	79	2		N	3			14
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	66	2		N	2			16
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1 3 9	84	2		N	3			19
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1 2 9	67	2		N	2			21
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	74	2		N	3			24
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1 4 9	63	2		N	4			28
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1 6 9	82	2		N	5			33
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1 2 9	17	2		N	2			35

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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)	MONTHLY STATUS(L)	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-	8	1 2 9	280	2	N	2					6
02	168	N	140	-0-	-28		-0-	5	1 1 9	134	2	N	1					7
03	228	N	228	-0-	-0-		-0-	8	1 1 9	219	2	N	1					8
04	307	N	307	-0-	-0-		-0-	9	1 4 9	294	2	N	4					12
05	325	N	325	-0-	-0-		-0-	9	1 3 9	313	2	N	3					15
06	278	N	278	-0-	-0-		-0-	8	1 2 9	268	2	N	2					17
07	310	N	307	-0-	-3		-0-	9	1 3 9	295	2	N	3					20
08	310	N	275	-0-	-35		-0-	7	1 3 9	265	2	N	3					23
09	286	N	286	-0-	-0-		-0-	7	1 2 9	277	2	N	2					25
10	310	N	298	-0-	-12		-0-	8	1 4 9	286	2	N	4					29
11	270	N	202	-0-	-68		-0-	6	1 4 9	192	2	N	4					33
12	310	N	168	-0-	-142		-0-	5	1 3 9	160	2	N	3					36

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	998	-0-	-56		-0-	998	2			N	-0-					23
02	952	N	755	-0-	-197		-0-	755	2			N	-0-					23
03	1023	N	635	-0-	-388		-0-	635	2			N	-0-					23
04	1082	N	1082	-0-	-0-		-0-	1082	2			N	-0-					23
05	837	N	414	-0-	-423		-0-	414	2			N	-0-					23
06	889	N	889	-0-	-0-		-0-	889	2			N	-0-					23
07	1116	N	929	-0-	-187		-0-	929	2			N	-0-					23
08	950	N	950	-0-	-0-		-0-	950	2			N	-0-					23
09	900	N	816	-0-	-84		-0-	816	2			N	-0-					23
10	930	N	881	-0-	-49		-0-	881	2			N	-0-					23
11	930	N	855	-0-	-75		-0-	855	2			N	-0-					23
*12	857	N	857	-0-	-0-		-0-	857	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,061 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					50
02	532 #	490	-0-	-42	-0-	490	2			N	-0-					50
03	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					50
04	540 #	384	-0-	-156	-0-	384	2			N	-0-					50
05	558 #	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					50
06	540 #	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					50
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					50
08	527 #	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					50
09	540 #	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-					50
10	589 #	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					50
11	570 #	431	-0-	-139	-0-	431	2			N	-0-					50
12	589 #	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	113	2	N	-0-					-0-
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	148	1	3	2	N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	135	1	65	2	N	-0-					-0-
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	136	1	51	2	N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-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: 707 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	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	861	1	15	2	N	-0-					-0-
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
08	971	R	971	-0-	-0-	-0-	657	1	314	2	N	-0-					-0-
09	888	R	888	-0-	-0-	-0-	647	1	241	2	N	-0-					-0-
10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*12	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	546	1	844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
GARY, S.E. WELL #: 301 RRCID -> 224517 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 3050 - 3455

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 136 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 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	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	#	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 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	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	448	#	97	-0-	-351	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	496	#	198	-0-	-298	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	420	#	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	330	#	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	151	-0-	-419	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
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	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	392	N	116	-0-	-276	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 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	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	1			N	-0-					-0-
02	252	N	80	-0-	-172	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 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-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
GREENHAW, MORRIS R. 331530
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

01	403 N	162	-0-	-241 B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2	N	-0-			-0-
05	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-			-0-
07	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2	N	-0-			-0-
08	527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	461	-0-	-79 B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
10	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2	N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549
SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					79
02	448	N	378	-0-	-70	B	-0-	378	2			N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					79
04	450	N	434	-0-	-16	B	-0-	434	2			N	-0-					79
05	434	N	399	-0-	-35	B	-0-	399	2			N	-0-					79
06	420	N	391	-0-	-29	B	-0-	391	2			N	-0-					79
07	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					79
08	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					79
10	465	N	459	-0-	-6	B	-0-	459	2			N	-0-					79
11	480	N	450	-0-	-30	B	-0-	450	2			N	-0-					79
12	496	N	460	-0-	-36	B	-0-	460	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
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	403	N	317	-0-	-86	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	350	-0-	-10	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNEST REICH //CONT.// 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796
REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186

M O	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	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	184	3	3	9	N	3					59
02	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	177	3	6	9	N	5	50	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	181	3	9	9	N	8					22
04	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	185	3	8	9	N	7					29
05	217	N	200	-0-		-17	B	-0-	194	3	6	9	N	5					34
06	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	189	3	4	9	N	4					38
07	186	N	186	-0-		-0-	B	-0-	184	3	2	9	N	2					40
08	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	201	3	2	9	N	2					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	188	3	2	9	N	2					44
10	186	N	186	-0-		-0-	B	-0-	179	3	7	9	N	6					50
11	210	N	177	-0-		-33	B	-0-	170	3	7	9	N	6					56
*12	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	182	3	8	9	N	7					63

TOTAL GAS PROD: 2,278 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. 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-					39
02	280	N	229	-0-		-51		-0-	229	2			N	-0-					39
03	279	N	242	-0-		-37		-0-	242	2			N	-0-					39
04	300	N	220	-0-		-80		-0-	220	2			N	-0-					39
05	415	N	415	-0-		-0-		-0-	415	2			N	-0-					39
06	367	N	367	-0-		-0-		-0-	367	2			N	-0-					39
07	383	N	383	-0-		-0-		-0-	383	2			N	-0-					39
08	403	N	371	-0-		-32		-0-	371	2			N	-0-					39
09	360	N	217	-0-		-143		-0-	217	2			N	-0-					39
10	372	N	204	-0-		-168		-0-	204	2			N	-0-					39
11	360	N	198	-0-		-162		-0-	198	2			N	-0-					39
12	217	N	216	-0-		-1		-0-	216	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,372 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. 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-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					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	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENTLEY "2952" WELL #: 1 RRCID -> 154477 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260

01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2415	-0-	-530	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,869 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

01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1218	-0-	-98	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (CONGLOMERATE) //CONT.// 29620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1112	-0-	-260	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	391	-0-	-1128	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (DUFFER) 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
LOVING SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 262783 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	0	W	653	-0-	653	653	653	2			N	-0-					-0-
05	0	W	674	-0-	674	1327	674	2			N	-0-					-0-
06	0	W	655	-0-	655	B 1982	655	2			N	-0-					-0-
07	0	W	675	-0-	675	B 2657	675	2			N	-0-					-0-
08	2700	N	650	-0-	-2050	B 607	650	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 607																	
09	1257	N	650	-0-	-607	B -0-	650	2			N	-0-					-0-
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 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
01	0	W	1541	-0-	1541	6739	1541	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1266	-0-	1266	8005	1266	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1284	-0-	1284	9289	1284	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1184	-0-	1184	10473	1184	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1134	-0-	1134	11607	1134	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1007	-0-	1007	B 12614	1007	2			N	-0-					-0-
07	0	W	935	-0-	935	B 13549	935	2			N	-0-					-0-
08	2700	N	905	-0-	-1795	B 11754	905	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11754																	
09	3000	N	880	-0-	-2120	B 9634	880	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	829	-0-	-2271	7363	829	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	584	-0-	-2416	4947	584	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	585	-0-	-2515	2432	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (DUFFER) //CONT.// 29620 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
MCKELVAIN WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		797	-0-	797 B	797	797	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					797												
09	0		2166	-0-	2166 B	2963	2166	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	1829	-0-	-3689	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	1125	-0-	-4215	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1763	-0-	-3755	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA (STRAWN) 29620 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
MCKELVAIN WELL #: 2 RRCID -> 265272 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2204 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	558	-0-	-1364	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	1260	#	274	-0-	-986	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	1054	#	6	-0-	-1048	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	750	#	125	-0-	-625	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	651	#	83	-0-	-568	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	540	#	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVING SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 270005 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2250 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		338	-0-	338	338	338	2			N	-0-					-0-
09	3445		3107	-0-	-338	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	3410		3408	-0-	-2	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	3300		1097	-0-	-2203	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	3410		312	-0-	-3098	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,262 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.WYLIE (CONGL.) //CONT.// 29935 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ENERDRIL CORPORATION //CONT.// 251909
WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HAYDEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 118051 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3741 - 3751

01	14B2 EXT	320	-0-	320	320	320	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	701	-0-	701	1021	701	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	493	-0-	493	1514	493	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1514					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 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

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	135	2	23	9	N	21					48
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	N	8					56
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	111	2	20	9	N	18					74
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	101	2	15	9	N	14					88
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	160	2	7	9	N	6					94
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5					99
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					103
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	N	7					110
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					110
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					110
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 109102 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3307 - 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	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					26
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					26
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					26
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					26
05	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	4			N	-0-					26
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	4			N	-0-					26
07	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	4			N	-0-					26
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					26
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					26
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					26
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					26
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) //CONT.// 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MSBE, INC. 518695
MCPHAIL WELL #: 2 RRCID -> 095578 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3248 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					10
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					10
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					10
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TK OPERATING 860912
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 101674 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3262 - 3290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23

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

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 107457 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					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: 7

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	7			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	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	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-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	T. A.		-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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: 549 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD) 31522 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
GLENN LEECH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 089104 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 2997

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					166
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					166
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					166
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					166
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					166
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					166
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					166
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					166
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					166
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					166
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					166
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 2,597 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					62
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1089	3	45	9	N	41					103
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					103
04	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	3			N	-0-					103
05	1271	N	937	-0-	-334	-0-	914	3	23	9	N	21					124
06	1140	N	798	-0-	-342	-0-	798	3			N	-0-					124
07	1085	N	626	-0-	-459	-0-	626	3			N	-0-					124
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					124
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					124
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					124
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					124
12	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	1163	3	4	9	N	4					128

TOTAL GAS PROD: 12,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME) 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
JUSTICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	174	1	60	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	198	1	71	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	194	1	67	3	N	-0-					-0-
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	116	1	45	3	N	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	122	1	52	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	162	1	74	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	154	1	58	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	183	1	61	3	N	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	122	1	37	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	200	1	59	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	172	1	59	3	N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	198	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
PATTERSON WELL #: 1T RRCID -> 162176 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4802 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	24	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	91	1	23	3	N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	38	1	10	3	N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	35	1	9	3	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	79	1	22	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	97	1	28	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	96	1	26	3	N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	50	1	12	3	N	-0-					-0-
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	22	1	5	3	N	-0-					-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	24	1	5	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	43	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	50	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	425	1	146	3	N	-0-					-0-
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	282	1	100	3	N	-0-					-0-
03	589	N	428	-0-	-161	-0-	318	1	110	3	N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	355	1	137	3	N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	279	1	118	3	N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	215	1	99	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	339	1	127	3	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	366	1	123	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	248	1	76	3	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	427	1	128	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	390	1	134	3	N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	315	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	28	1	5	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	1	5	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	274	1	47	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	181	1	42	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	180	1	40	3	N	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	133	1	26	3	N	-0-					-0-
12	217	N	99	-0-	-118	-0-	82	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1281	-0-	-300	-0-	160	1	1121	2	N	-0-					18
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	160	1	1267	2	N	-0-					18
03	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	160	1	1267	2	N	-0-					18
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	160	1	1176	2	N	-0-					18
05	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	160	1	1008	2	N	-0-					18
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	160	1	1089	2	N	-0-					18
07	1395	N	996	-0-	-399	-0-	160	1	836	2	N	-0-					18
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	160	1	1221	2	N	-0-					18
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	160	1	1133	2	N	-0-					18
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	160	1	1178	2	N	-0-					18
11	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	160	1	990	2	N	-0-					18
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 14,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 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	217	N	161	-0-	-56	-0-	28	1	133	2	N	-0-					23
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	2	N	-0-					23
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	91	1	176	2	N	-0-					23
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	133	2	N	-0-					23
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	28	1	146	2	N	-0-					23
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	28	1	133	2	N	-0-					23
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	28	1	121	2	N	-0-					23
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	160	2	N	-0-					23
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	2	N	-0-					23
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	2	N	-0-					23
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	28	1	129	2	N	-0-					23
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					10
02	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					10
04	360	#	107	-0-	-253	-0-	107	2			N	-0-	2	7			8
05	372	#	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					8
06	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					8
07	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					8
08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					8
09	780	#	358	-0-	-422	-0-	358	2			N	-0-					8
10	806	#	345	-0-	-461	-0-	345	2			N	-0-					8
11	780	#	309	-0-	-471	-0-	309	2			N	-0-					8
12	496	#	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					7
02	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					7
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					7
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	5	7			2
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					2
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					2
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					2
09	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					2
10	155	#	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-					2
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
*12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	290	R	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	252	#	160	-0-	-92	-0-	112	2	48	9	N	44	19	1			25
03	279	#	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					25
04	270	#	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-	9	7			16
05	279	#	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					16
06	270	#	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					16
07	186	#	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					16
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
10	124	#	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					16
11	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					16
*12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	480	#	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	527	#	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	589	#	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	570	#	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	589	#	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 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	434	#	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	420	#	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	#	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	465	#	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	496	#	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	510	#	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	527	#	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006
SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

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	#	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
05	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			-0-
06	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
07	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
08	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			-0-
09	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
10	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11	450	#	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-			-0-
12	465	#	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

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	#	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-			-0-
02	392	#	374	-0-	-18	-0-	374	2		N	-0-			-0-
03	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	465	#	220	-0-	-245	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	465	#	189	-0-	-276	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	450	#	204	-0-	-246	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	434	#	204	-0-	-230	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	390	#	217	-0-	-173	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

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	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
04	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-			-0-
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	434	#	322	-0-	-112	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	420	#	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-			-0-
12	434	#	315	-0-	-119	-0-	315	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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

01	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	3	N	-0-			-0-
02	252 #	187	-0-	-65	-0-	187	3	N	-0-			-0-
03	279 #	175	-0-	-104	-0-	175	3	N	-0-			-0-
04	210 #	122	-0-	-88	-0-	122	3	N	-0-			-0-
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-			-0-
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-			-0-
07	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-			-0-
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-			-0-
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-			-0-
10	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			-0-
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-			-0-
*12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052

01	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3	Y	-0-			21
02	168 #	132	-0-	-36	-0-	132	3	Y	-0-			21
03	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3	Y	-0-			21
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3	Y	-0-			21
05	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3	Y	-0-			21
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-			21
07	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	3	Y	-0-			21
08	DLQ G-10	145	-0-	145	295	145	3	Y	-0-			21
09	436 R	141	-0-	-295	-0-	141	3	Y	-0-			21
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			21
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	3	Y	-0-			21
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					38
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					38
03	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					38
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					38
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					38
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					38
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					38
08	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					38
09	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					38
10	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					38
*11	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					38
*12	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,653 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	248	#	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					14
02	224	#	111	-0-	-113	-0-	111	2			N	-0-					14
03	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					14
04	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					14
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					14
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					14
07	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					14
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					14
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					14
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					14
*11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					14
*12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					7
02	196	#	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					7
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					7
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					7
05	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					7
06	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					7
07	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					7
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					7
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					7
10	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					7
*11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					7
*12	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886
SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					30
02	224	#	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					30
03	248	#	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					30
04	240	#	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					30
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					30
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					30
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					30
08	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					30
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					30
10	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					30
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					30
12	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					30
02	224	#	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					30
03	248	#	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					30
04	240	#	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					30
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					30
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					30
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					30
08	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					30
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					30
10	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					30
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					30
12	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
SELOUS ENERGY, LLC 766275
WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	192	3			N	-0-	47	7			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	660	-0-	-53	-0-	69	1	591	2	N	-0-					19
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	2	N	-0-					19
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	140	1	1368	2	N	-0-					19
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	60	1	689	2	N	-0-					19
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	58	1	622	2	N	-0-					19
06	1200	N	762	-0-	-438	-0-	63	1	699	2	N	-0-					19
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	N	-0-					19
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	89	1	991	2	N	-0-					19
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	59	1	675	2	N	-0-					19
10	1116	N	839	-0-	-277	-0-	66	1	773	2	N	-0-					19
11	1050	N	659	-0-	-391	-0-	57	1	602	2	N	-0-					19
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 9,502 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS K. (GARDNER) //CONT.// 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY //CONT.// 881323
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 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

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-

DOSS, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090386 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 3998 - 4004

01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	3	3	9	Y	3					180
02	980	N	458	-0-	-522	-0-	458	3			Y	-0-					180
03	1581	N	718	-0-	-863	-0-	708	3	10	9	Y	9					189
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					189
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	3	8	9	Y	7					196
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					196
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2077	3	4	9	Y	4					200
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					200
*09	2100	N	1437	-0-	-663	-0-	26	1	1411	3	Y	-0-					200
10	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	1560	3			Y	-0-					200
11	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1102	3			Y	-0-					200
12	1488	N	91	-0-	-1397	-0-	91	3			Y	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 13,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FRANK DOSS (DUFFER) //CONT.// 32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 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-					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-

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-

FRANKELL (STRAWN) //CONT.// 32639 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
CC OIL & GAS 140617
RAGLIN WELL #: 1 RRCID -> 072986 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	236	3	11	9	N	10					110
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	230	3	7	9	N	6					116
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	N	6					122
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	3	9	9	N	8					130
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	3	11	9	N	10					140
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	N	8					148
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	264	3	3	9	N	3					151
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	283	3	3	9	N	3					154
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	284	3	19	9	N	17					171
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	279	3	22	9	N	20					191
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	255	3	9	9	N	8					199
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GARDENHIRE WELL #: 1 RRCID -> 082455 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2116 - 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
GOSWICK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 017685 COMPL. DATE 09/11/1919 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	980	N	897	-0-	-83	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	992	N	662	-0-	-330	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	804	-0-	-436	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	861	-0-	-219	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,833 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	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	900	N	732	-0-	-168	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726

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

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 125375 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764

01	837	N	666	-0-	-171	-0-	662	2	4	9	N	4					157
02	784	N	684	-0-	-100	-0-	684	2			N	-0-					157
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					157
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					157
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					157
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					157
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					157
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					157
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					157
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					157
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					157
12	713	N	259	-0-	-454	-0-	259	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

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

RICHARDS, DEBBIE WELL #: 4 RRCID -> 110491 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRED (CISCO) //CONT.// 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					72
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	2			N	-0-					72
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					72
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					72
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					72
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					72
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					72
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					72
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					72
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					72
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					72
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 6,461 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILY (CONGL.) //CONT.// 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					95
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					95
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					95
04	INC G-10		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					95
05	INC G-10		12	-0-	12	23	12	2			N	-0-					95
06	INC G-10		12	-0-	12	35	12	2			N	-0-					95
07	INC G-10		11	-0-	11	46	11	2			N	-0-					95
08	55	N	9	-0-	-46	-0-	9	2			N	-0-					95
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					95
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					95
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					95
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 116 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					40
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					40
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					40
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					40
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					40
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					40
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					40
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					40
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					40
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	407	-0-	-151	-0-	53	1	354	3	N	-0-					-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	51	1	341	3	N	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	55	1	373	3	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	60	1	488	3	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	491	3	N	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	57	1	481	3	N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	57	1	465	3	N	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	53	1	432	3	N	-0-					-0-
12	558	N	366	-0-	-192	-0-	45	1	321	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	816	-0-	-362	-0-	86	1	730	3	N	-0-					-0-
02	896	N	804	-0-	-92	-0-	87	1	717	3	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	95	1	836	3	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	87	1	766	3	N	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	88	1	702	3	N	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	81	1	722	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	688	-0-	-180	-0-	73	1	615	3	N	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	74	1	649	3	N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	85	1	843	3	N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	85	1	820	3	N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	78	1	756	3	N	-0-					-0-
12	961	N	848	-0-	-113	-0-	76	1	772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARNER, N.W. (4400) 34011 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1008	-0-	-672	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	819	-0-	-291	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	899	N	596	-0-	-303	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,147 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	520	2	100	9	N	91	91	1			-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

RWA, LLC 687608
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	124	N	94	-0-	-30	-0-	72	1	22	3	N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	80	1	20	3	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	25	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	50	1	14	3	N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	42	1	12	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	50	1	15	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	42	1	11	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	24	1	6	3	N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	23	1	7	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	83	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN (CADDO) 34232 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
FRONTIER OPERATING CORPORATION 287189
TRUST "BS & F" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159748 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	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	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	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-

NEFF, A. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	208	-0-	-40	-0-	179	2	29	9	N	26	148	1			69
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	151	2	24	9	N	22					91
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	140	2	29	9	N	26					117
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	174	2	24	9	N	22					139
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	199	2	24	9	N	22					161
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	163	2	21	9	N	19					180
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	242	2	18	9	N	16	133	1			63
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	209	2	21	9	N	19					82
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	110	2	9	9	N	8					90
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	194	2	20	9	N	18					108
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	146	2	19	9	N	17					125
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	125	2	17	9	N	15					140

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NEFF, A. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 144030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	114	2	2	9	N	2	10	1			5
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	93	2	3	9	N	3					8
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	86	2	2	9	N	2					10
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3					13
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					17
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3					20
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3	15	1			8
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	N	3					11
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	58	2	1	9	N	1					12
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	129	2	3	9	N	3					15
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	94	2	3	9	N	3					18
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3					21

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GAYLE //CONT.// 34288 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEFF, A. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 144032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 3194

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-43	-0-	141	2	2	9	N	2	10	1			5
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	116	2	3	9	N	3					8
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	107	2	2	9	N	2					10
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3					13
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	N	4					17
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					20
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	N	3	15	1			8
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	N	3					11
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	92	2	2	9	N	2					13
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	161	2	3	9	N	3					16
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	122	2	3	9	N	3					19
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEFF, A. R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 144033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3150 - 3162

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 02/18/2013 - 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

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

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	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					26
02	476	#	211	-0-	-265	-0-	211	3			Y	-0-					26
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					26
04	510	#	248	-0-	-262	-0-	248	3			Y	-0-					26
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					26
06	480	#	124	-0-	-356	-0-	124	3			Y	-0-					26
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					26
08	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					26
09	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					26
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					26
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					26
*12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	351	-0-	-52	-0-	348	3	3	9	Y	3					3
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2					5
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	3	4	9	Y	4					4
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	375	3	3	9	Y	3					3
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	368	3	3	9	Y	3					3
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	346	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	INC G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11 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	0	A	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131081 COMPL. DATE 04/30/1989 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1542 - 1547

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					70
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					70
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					70
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					70
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					70
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					70
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					70
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					70
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					70
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					70
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					70
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,004 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 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 #: 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					85
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					85
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					85
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					85
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					85
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					85
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					85
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					85
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					85
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					85
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					85
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 690 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

01	434	N	373	-0-	-61	-0-	57	1	316	3	N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	57	1	373	3	N	-0-					-0-
03	558	N	409	-0-	-149	-0-	53	1	356	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	58	1	380	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	66	1	399	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	68	1	399	3	N	-0-					-0-
09	480	N	277	-0-	-203	-0-	46	1	231	3	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	67	1	467	3	N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	58	1	370	3	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	56	1	343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	90	1	665	3	N	-0-					-0-
02	644	N	473	-0-	-171	-0-	61	1	412	3	N	-0-					-0-
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	57	1	409	3	N	-0-					-0-
04	720	N	428	-0-	-292	-0-	57	1	371	3	N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	62	1	426	3	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	69	1	428	3	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	3	N	-0-					-0-
08	496	N	370	-0-	-126	-0-	59	1	311	3	N	-0-					-0-
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	58	1	375	3	N	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	61	1	401	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	53	1	314	3	N	-0-					-0-
12	434	N	307	-0-	-127	-0-	49	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	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

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-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS) //CONT.// 35273 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. //CONT.// 028678
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	600	N	323	-0-	-277	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	589	N	186	-0-	-403	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	930	N	391	-0-	-539	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	930	N	216	-0-	-714	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	449	3	14	9	N	13					66
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	293	3	4	9	N	4					70
03	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	3			N	-0-					70
04	450	N	96	-0-	-354	-0-	96	3			N	-0-					70
05	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	3			N	-0-	58	1			12
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	3	12	9	N	11					23
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					23
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					23
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					23
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	N	2					25
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					25
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	N	3					28

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GLEN COVE (JENNINGS) //CONT.// 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
BERTRAND,O.C. WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	120	-0-	120	120	120	4			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	115	-0-	115	235	115	4			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	385	150	4			N	-0-					-0-
07	489 X	104	-0-	-385	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	60	2	13	9	N	12					12
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					17
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					17
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	8			Y	-0-					17
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					17
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					17
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					17
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					17
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					17
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		82	-0-	82	168	82	3			Y	-0-					17
*12	235	N	67	-0-	-168	-0-	67	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,004 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1000	-0-	-116	-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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	100	-0-	-923	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,900 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	620	#	212	-0-	-408	-0-	212	3			N	-0-					81
02	560	#	225	-0-	-335	-0-	225	3			N	-0-					81
03	403	#	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					81
04	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					81
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					81
06	270	#	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					81
07	2399	R	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					81
08	2738	R	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					81
09	2699	R	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					81
10	2750	R	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					81
11	2492	R	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					81
*12	2573	R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 17,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ARABIE, INC. //CONT.// 028678
WHITTINGTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B DENY	-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

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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

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	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
02	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
03	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
04	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
05	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
06	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
07	1488 #	1403	-0-	-85	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
08	1488 #	1339	-0-	-149	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
09	1440 #	1300	-0-	-140	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
10	1488 #	1353	-0-	-135	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
11	1440 #	1276	-0-	-164	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
12	1395 #	1322	-0-	-73	-0-	1322	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 218951 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 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	775	#	131	-0-	-644	-0-	131	3			N	-0-					14
02	700	#	250	-0-	-450	-0-	207	3	43	9	N	39					53
03	279	#	234	-0-	-45	-0-	212	3	22	9	N	20					73
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	230	3	22	9	N	20					93
05	279	#	222	-0-	-57	-0-	209	3	13	9	N	12	78	1			27
06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	N	9					36
07	279	#	56	-0-	-223	-0-	50	3	6	9	N	5					41
08	248	#	186	-0-	-62	-0-	167	3	19	9	N	17					58
09	510	#	186	-0-	-324	-0-	165	3	21	9	N	19					77
10	527	#	181	-0-	-346	-0-	169	3	12	9	N	11					88
11	510	#	163	-0-	-347	-0-	150	3	13	9	N	12					100
12	186	#	160	-0-	-26	-0-	138	3	22	9	N	20					120

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
HINDS, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 157407 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2916 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FISCUS DRILLING CO., INC. 269175
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					92
02	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					92
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					92
04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					92
05	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					92
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					92
07	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					92
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					92
09	390	#	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					92
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					92
11	390	#	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					92
12	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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	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-

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
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	7			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	132	-0-	132	132	115	4	17	9	N	15					15
05	14B2	EXT	123	-0-	123	255	110	4	13	9	N	12					27
06	14B2	EXT	123	-0-	123	378	112	4	11	9	N	10					37
07	495	R	117	-0-	-378	-0-	115	4	2	9	N	2					39
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	112	4	1	9	N	1					40
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	120	4	1	9	N	1					41
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					41
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					41
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GLENDA SUE, S. (CONGL) 35365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 187448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1047	-0-	-38 B	-2060	1044	2	3	9	N	3					7
02	980	N	794	-0-	-186 B	-2060	794	2			N	-0-					7
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-2060					N	-0-					7
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-2060					N	-0-					7
05	1147	N	711	-0-	-436 B	-2060	708	2	3	9	N	3					10
06	0	N	1284	-0-	1284 B	-776	1281	2	3	9	N	3					13
07	262	N	1038	-0-	776 B	-0-	1038	2			N	-0-					13
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					13
09	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					13
10	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LEXGAS, INC. 500222
LEWELLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 099039 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	840	N	707	-0-	-133 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	930	N	484	-0-	-446 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	775	N	484	-0-	-291 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	560	-0-	-460 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 109740 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1163	-0-	-77 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	780	-0-	-360 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	780	-0-	-522 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	721	-0-	-479 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	766	-0-	-344 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,364 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					38
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					38
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					38
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					38
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					38
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					38
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 390 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	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					123
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	475	2			N	-0-					123
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					123
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					123
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					123
06	510	N	160	-0-	-350	-0-	160	2			N	-0-					123
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					123
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					123
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					123
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 4,271 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

GORDON RICE (BIG SALINE) 35905 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
VEALE, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 112315 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385

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	186	N	136	-0-		-50	-0-	136	3			N	-0-					18
02	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	3			N	-0-					18
03	124	N	102	-0-		-22	-0-	102	3			N	-0-					18
04	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3			N	-0-					18
05	176	N	176	-0-		-0-	-0-	176	3			N	-0-					18
06	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3			N	-0-					18
07	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	3			N	-0-					18
08	186	N	183	-0-		-3	-0-	183	3			N	-0-					18
09	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	3			N	-0-					18
10	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3			N	-0-					18
11	180	N	133	-0-		-47	-0-	133	3			N	-0-					18
12	155	N	133	-0-		-22	-0-	133	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,656 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

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	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-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WARREN, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 133520 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2875 - 2878

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	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	28	#	1	-0-		-27	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	31	#	1	-0-		-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	30	#	1	-0-		-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	#	NO RPT	-0-		-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					20
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					20
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					20
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					20
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					20
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					20
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					20
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					20
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					20
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					20
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 196500 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					71
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	62	2	13	9	N	12					83
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					83
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					83
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					83
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					83
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					83
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					83
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					83
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					83
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	235	2	9	9	N	8					124
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	188	2	3	9	N	3					127
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					132
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	N	5					137
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	209	2	4	9	N	4					141
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5					146
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	205	2	3	9	N	3					149
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	198	2	7	9	N	6					155
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	191	2	7	9	N	6					161
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	201	2	6	9	N	5					166
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	182	2	6	9	N	5					171
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	192	2	7	9	N	6					177

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. //CONT.// 474070
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	N	2					49
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	16	1	4	9	N	4					53
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	N	3					56
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2					58
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	9	N	2					60
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	N	3					63
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2					65
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	N	2					67
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	N	2					69
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					69
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					69
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GORMAN, NW. (MISS.) 36039 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 158047 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	788	2	119	9	N	108					219
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	703	2	102	9	N	93	178	1			134
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	785	2	134	9	N	122	184	1			72
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	762	2	145	9	N	132					204
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	777	2	117	9	N	106	170	1			140
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	778	2	114	9	N	104	180	1			64
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	805	2	120	9	N	109					173
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	771	2	108	9	N	98	177	1			94
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	690	2	103	9	N	94					188
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	850	2	134	9	N	122	174	1			136
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	739	2	106	9	N	96					232
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	774	2	112	9	N	102	179	1			155

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,286

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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GRAFORD (ATOKA CONGL.) //CONT.// 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GREEN, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 179741 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1918	-0-	-42	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1285	-0-	-854	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1164	-0-	-913	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1490	-0-	-520	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,588 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRACER OPERATING, INC. 863965
JADE WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212

01	3100	N	3394	-0-	294	645	2977	2	417	9	N	379	346	1			76
02	2800	N	3750	-0-	950	1595	3409	2	341	9	N	310	350	1			36
03	5646	X	4051	-0-	-1595	-0-	3703	2	348	9	N	316	333	1			19
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3785	2	257	9	N	234	173	1			80
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3329	2	150	9	N	136	105	1			111
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3851	2	191	9	N	174	170	1			115
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4160	2	263	9	N	239	331	1			23
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4178	2	209	9	N	190	147	1			66
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3344	2	99	9	N	90					156
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	3925	2	260	9	N	236	324	1			68
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4428	2	155	9	N	141	105	1			104
*12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	5910	2	293	9	N	266	341	1			29

TOTAL GAS PROD: 49,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,711

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	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,017 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					18
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					18
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	150	2	156	9	N	142	142	1			18
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					18
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					18
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					18
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					18
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					18
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					18
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					18
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					18
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	0	A	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 232 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	5	5			16
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					16
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	5	5			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					35
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					35
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					35
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					35
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					35
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					35
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 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-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
MCKEE, W. H., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032328 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	178	1	288	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	127	1	342	2	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	74	1	309	2	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	74	1	309	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	133	1	403	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	99	1	324	2	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	84	1	451	2	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	255	1	398	2	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	81	1	347	2	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	79	1	345	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CLAYTON "C" WELL #: 1 RRCID -> 076346 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4760 PERF. N/A

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	0	A	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1114	-0-	-560	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	931	-0-	-329	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	188	-0-	-892	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-					20
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					20
03	806	N	461	-0-	-345	-0-	461	3			N	-0-					20
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					20
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					20
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					20
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					20
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					20
*09	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	3			N	-0-					20
*10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					20
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					20
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,512 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-

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

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
09	0		2	-0-	2	38	2	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1629	2	144	9	N	131	174	1			123
02	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1760	2	37	9	N	34					157
03	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1836	2	28	9	N	25					182
04	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1468	2	7	9	N	6	159	1			29
05	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	N	18					47
06	1440	#	1306	-0-	-134	-0-	1294	2	12	9	N	11					58
07	1488	#	1124	-0-	-364	-0-	1113	2	11	9	N	10					68
08	1488	#	1052	-0-	-436	-0-	1045	2	7	9	N	6					74
09	1440	#	928	-0-	-512	-0-	928	2			N	-0-					74
10	1488	#	875	-0-	-613	-0-	875	2			N	-0-					74
11	1320	#	394	-0-	-926	-0-	394	2			N	-0-					74
12	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					27
02	392	#	265	-0-	-127	-0-	265	2			N	-0-					27
03	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					27
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					27
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					27
06	300	#	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					27
07	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					27
08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					27
09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					27
10	372	#	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					27
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					27
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,755 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	367	-0-	-5	-0-	54	1	313	2	N	-0-					-0-
02	336	#	309	-0-	-27	-0-	42	1	267	2	N	-0-					-0-
03	372	#	303	-0-	-69	-0-	41	1	262	2	N	-0-					-0-
04	360	#	289	-0-	-71	-0-	40	1	249	2	N	-0-					-0-
05	372	#	338	-0-	-34	-0-	47	1	291	2	N	-0-					-0-
06	360	#	320	-0-	-40	-0-	42	1	278	2	N	-0-					-0-
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	59	1	412	2	N	-0-					-0-
08	389	R	389	-0-	-0-	-0-	55	1	334	2	N	-0-					-0-
09	354	R	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-					-0-
10	465	#	382	-0-	-83	-0-	60	1	322	2	N	-0-					-0-
11	450	#	369	-0-	-81	-0-	46	1	323	2	N	-0-					-0-
12	465	#	372	-0-	-93	-0-	56	1	316	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	R	908	-0-	-0-	-0-	132	1	776	2	N	-0-					79
02	812	#	810	-0-	-2	-0-	111	1	699	2	N	-0-					79
03	899	#	773	-0-	-126	-0-	105	1	668	2	N	-0-					79
04	870	#	804	-0-	-66	-0-	111	1	693	2	N	-0-					79
05	904	R	904	-0-	-0-	-0-	126	1	778	2	N	-0-					79
06	870	#	798	-0-	-72	-0-	105	1	693	2	N	-0-					79
07	899	#	691	-0-	-208	-0-	87	1	604	2	N	-0-					79
08	899	#	816	-0-	-83	-0-	115	1	701	2	N	-0-					79
09	870	#	777	-0-	-93	-0-	106	1	671	2	N	-0-					79
10	899	#	845	-0-	-54	-0-	134	1	711	2	N	-0-					79
11	810	#	676	-0-	-134	-0-	85	1	591	2	N	-0-					79
12	806	#	735	-0-	-71	-0-	110	1	625	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	149	-0-	-1339	-0-	137	2	12	9	N	11					78
02	1344	#	265	-0-	-1079	-0-	243	2	22	9	N	20					98
03	1488	#	333	-0-	-1155	-0-	321	2	12	9	N	11					109
04	1380	#	872	-0-	-508	-0-	872	2			N	-0-					109
05	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					109
06	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1612	2	18	9	N	16					125
07	899	#	46	-0-	-853	-0-	46	2			N	-0-					125
08	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					125
09	1620	#	1516	-0-	-104	-0-	1514	2	2	9	N	2					127
10	2421	R	2421	-0-	-0-	-0-	2420	2	1	9	N	1					128
11	2209	R	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					128
12	1860	#	561	-0-	-1299	-0-	561	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 14,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 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	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	751	-0-	-299 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	868	N	749	-0-	-119 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	806	N	727	-0-	-79 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	744	N	728	-0-	-16 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,895 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	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					22
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-					22
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	3	N	-0-					22
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	52	1	226	3	N	-0-					22
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	67	1	212	3	N	-0-					22
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					22
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					22
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					22
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					22
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					22
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					22
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,307 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	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	81	1	5721	2	N	11					75
							12	9									
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	69	1	5680	2	N	17					92
							19	9									
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	21	1	6250	2	N	-0-					92
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	60	1	4413	2	N	-0-					92
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	90	1	6328	2	N	-0-					92
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	78	1	5228	2	N	-0-					92
07	2976	X	2468	-0-	-508	-0-	45	1	2423	2	N	-0-					92
08	2976	X	25	-0-	-2951	-0-	25	2			N	-0-					92
09	2880	X	2061	-0-	-819	-0-	90	1	1971	2	N	-0-					92
10	2976	X	1834	-0-	-1142	-0-	72	1	1762	2	N	-0-					92
11	2880	X	1059	-0-	-1821	-0-	48	1	1011	2	N	-0-					92
12	2480	X	964	-0-	-1516	-0-	36	1	928	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 42,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					35
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					35
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					35
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					35
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					35
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					35
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					35
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					35
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					35
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					35
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					35
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, N. (STRAWN) //CONT.// 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
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	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 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	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					40
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					40
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					40
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					40
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					40
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					40
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					40
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					40
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, NW. (STRAWN) 36261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 049500 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 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. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SKY SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 241930 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4190 - 210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					20
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					20
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					20
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					20
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					20
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					20
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					20
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					20
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					20
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					20
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					20
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,712 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. (I) GAS LIFT(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	509	-0-	-111 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-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-

SIKES, H. L. ET AL A WELL #: 3A RRCID -> 059668 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098

01	82	N	82	-0-		-0-	B	-0-		82	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-		-0-	B	-0-		80	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-		-0-		-0-		123	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-		-0-		-0-		113	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-		-0-		-0-		118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-		-20		-0-		100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-		-12		-0-		112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-		-24		-0-		100	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-		-0-		-0-		108	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-		-0-		-0-		134	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-		-0-		-0-		104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-		-44		-0-		80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 060028 COMPL. DATE 11/02/1974 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4116 - 4129

01	233	N	233	-0-		-0-	B	-0-		233	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-		-0-	B	-0-		403	3			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-		-0-		-0-		738	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-		-0-		-0-		356	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-		-0-		-0-		457	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-		-0-		-0-		489	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-		-0-		-0-		441	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-		-0-		-0-		586	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-		-0-		-0-		417	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-		-0-		-0-		443	3			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-		-0-		-0-		530	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-		-0-		-0-		366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT 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	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 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	81		103	-0-	22 B	281	103	3			N	-0-					-0-
02	381	N	100	-0-	-281 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 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	2287		1446	-0-	-841 B	-5448	1446	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1201	-0-	1201 B	-4247	1201	3			N	-0-					-0-
03	0	N	1201	-0-	1201	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1069	-0-	-341	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	978	-0-	-402	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT 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	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-

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	341 N	134	-0-	-207	-0-	70	1	64	2	N	-0-						30
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	2	N	-0-						30
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	2	N	-0-						30
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	70	1	354	2	N	-0-						30
05	620 N	413	-0-	-207	-0-	70	1	343	2	N	-0-						30
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	70	1	300	2	N	-0-						30
07	434 N	348	-0-	-86	-0-	70	1	278	2	N	-0-						30
08	403 N	311	-0-	-92	-0-	70	1	241	2	N	-0-						30
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	70	1	212	2	N	-0-						30
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	70	1	214	2	N	-0-						30
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	70	1	204	2	N	-0-						30
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	70	1	190	2	N	-0-						30

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GAULDIN R.H. WELL #: 4 RRCID -> 066825 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4172 - 4478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	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-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1477	-0-	-233	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6457	-0-	3357	3357	6457	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	357					N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	981	-0-	-1189	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*12	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 041784 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAULDIN, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-	110	1			9
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	261	3	3	9	N	3					12
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	9	N	4					16
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					16
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					16
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	3					19
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					22
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					22
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	269	3	31	9	N	28					50

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.) //CONT.// 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HALSELL, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					40
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7	9	N	6					46
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					46
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					46
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					46
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					46
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					46
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					46
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					46
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					46
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					46
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1023	N	939	-0-	-84	-0-	936	3	3	9	N	3					20
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	971	3			N	-0-					20
03	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	3			N	-0-					20
04	900	N	319	-0-	-581	-0-	319	3			N	-0-					20
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					20
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					20
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					40
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					40
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					40
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	644	N	497	-0-	-147	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,453 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1677	-0-	-339	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1494	-0-	-583	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1390	-0-	-315	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,025 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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,466 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	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 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 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	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
02	1288	N	230	-0-	-1058	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	291	-0-	-1042	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
10	1271	N	286	-0-	-985	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
12	1240	N	243	-0-	-997	-0-	243	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,278 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 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	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
02	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
03	2232	N	1715	-0-	-517	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
04	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
05	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
10	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
12	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	1987	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,746 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 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	726	-0-	-18	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	643	2		N	-0-			-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2		N	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2		N	-0-			-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-			-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2		N	-0-			-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
12	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,918 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. 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	1364	N	1186	-0-		-178	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	888	-0-		-372	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	849	-0-		-484	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	826	-0-		-314	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	992	N	984	-0-		-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-		-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-		-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	992	N	758	-0-		-234	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	870	N	652	-0-		-218	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	837	N	605	-0-		-232	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-		-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	682	N	505	-0-		-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,526 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. 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	699	N	699	-0-		-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-		-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	713	N	580	-0-		-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-		-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-		-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-		-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-		-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-		-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	750	N	720	-0-		-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-		-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-		-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	744	N	647	-0-		-97	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,519 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. 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	686	N	686	-0-		-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	672	N	464	-0-		-208	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	837	N	753	-0-		-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-		-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-		-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-		-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-		-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-		-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-		-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-		-0-	-0-	831	1			N	-0-					-0-
11	900	N	742	-0-		-158	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	837	N	621	-0-		-216	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,019 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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1092	-0-	-618	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,953 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	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-

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	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 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	1457	N	514	-0-	-943	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		849	-0-	849	849	849	3			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		792	-0-	792	1641	792	3			Y	-0-					-0-
10	1900	N	848	-0-	-1052	589	848	3			Y	-0-					-0-
11	1349	N	760	-0-	-589	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	806	X	418	-0-	-388	-0-	403	3	15	9	Y	14	79	1			6
02	728	X	394	-0-	-334	-0-	385	3	9	9	Y	8					14
03	806	X	313	-0-	-493	-0-	310	3	3	9	Y	3					17
04	420	X	192	-0-	-228	-0-	174	3	18	9	Y	16					33
05	434	X	126	-0-	-308	-0-	120	3	6	9	Y	5					38
06	420	X	299	-0-	-121	-0-	292	3	7	9	Y	6					44
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	3	7	9	Y	6					50
08	INC G-10		343	-0-	343	343	342	3	1	9	Y	1					51
09	INC G-10		316	-0-	316	659	312	3	4	9	Y	4					55
10	973	N	314	-0-	-659	-0-	303	3	11	9	Y	10	52	1			13
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					13
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	281	3	6	9	Y	5					18

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					33
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					33
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					33
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					33
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-					33
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					33
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					33
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					33
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					33
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					33
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	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-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					100
02	2268	N	2250	-0-	-18	-0-	2250	3			N	-0-					100
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					100
04	2520	N	2409	-0-	-111	-0-	2409	3			N	-0-					100
05	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2470	3			N	-0-					100
06	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	3			N	-0-					100
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					100
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					100
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					100
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					100
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					100
12	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 28,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					Y	5					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

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	-0-	-0-	-3100	51441					Y	-0-					91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-	51	1			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					40

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

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					16
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					16
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					16
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					16
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					16
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					16
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					16
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					16
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					16
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					16
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 10,051 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					8
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					8
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					8
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					8
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					8
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					8
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					8
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					8
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					8
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					8
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,936 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					6
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					6
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					6
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					6
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					6
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 227 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					24
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					24
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					24
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					24
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					24
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					24
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					24
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					24
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 384 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					70
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					70
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					70
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					70
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					70
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					70
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					70
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,443 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					46
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					46
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					46
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					46
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					46
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					46
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					46
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					46
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					46
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					46
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					46
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 7,655 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					25
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					25
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					25
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					25
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					25
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					25
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					25
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					25
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					25
12	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,432 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					17
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					17
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					17
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					17
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					17
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 60 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	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 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	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 4 RRCID -> 124294 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5456 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 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	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALHOUN WELL #: 8 RRCID -> 131842 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5360 - 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	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
ODEGARD ENERGY, INC. //CONT.// 618230
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	470	-0-	-894	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 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	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	961	N	746	-0-	-215	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	840	N	593	-0-	-247	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	837	N	597	-0-	-240	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 091588 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
RANCH VIEW RESOURCES LLC //CONT.// 690564
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 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 SAND (3300) 36381 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19274		19274	-0-	-0-	-0-	228	1	19046	3	N	-0-					-0-
05	43120		43120	-0-	-0-	-0-	511	1	42609	3	N	-0-					-0-
06	41760		41760	-0-	-0-	-0-	966	1	40794	3	N	-0-					-0-
07	41871		41871	-0-	-0-	-0-	948	1	40923	3	N	-0-					-0-
08	39611		39611	-0-	-0-	-0-	881	1	38520	3	N	191					191
							210	9									
09	35265		35265	-0-	-0-	-0-	785	1	34443	3	N	34	182	1			43
							37	9									
10	34253		34253	-0-	-0-	-0-	752	1	33340	3	N	146					202
							161	9									
*11	31541		31541	-0-	-0-	-0-	691	1	30850	3	N	-0-					202
12	31558		29283	-2275	-0-	-0-	637	1	28571	3	N	68	191	1			79
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 315,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	876	-0-	-204	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,854 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	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	3			N	-0-					159
02	1932	N	1878	-0-	-54	-0-	1877	3	1	9	N	1					160
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2148	3	1	9	N	1					161
04	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2053	3	2	9	N	2					163
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2087	3	3	9	N	3					166
06	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	3			N	-0-					166
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	3			N	-0-					166
08	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	2061	3			N	-0-					166
09	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	1978	3			N	-0-					166
10	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	3			N	-0-					166
11	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913	3			N	-0-					166
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 24,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14	-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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 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	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-	-239	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 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

	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	868	N	776	-0-	-92	-0-	753	2	23	9	N	21					42
02	756	N	658	-0-	-98	-0-	658	2			N	-0-					42
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	546	2	36	9	N	33					75
04	750	N	308	-0-	-442	-0-	308	2			N	-0-					75
05	744	N	500	-0-	-244	-0-	486	2	14	9	N	13					88
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	526	2	14	9	N	13	69	1			32
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	557	2	22	9	N	20					52
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9					61
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					61
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					61
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					61
12	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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

	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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	26	1	1437	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1240	-0-	-300	-0-	26	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	26	1	2172	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3876	-0-	876	876	26	1	3850	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3595	-0-	495	1371	26	1	3569	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3489	-0-	489	1860	26	1	3463	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3468	-0-	368	2228	26	1	3442	3	N	-0-					-0-
08	5496		3288	-0-	-2208	20	26	1	3262	3	N	-0-					-0-
09	3026		3006	-0-	-20	-0-	26	1	2980	3	N	-0-					-0-
10	2945		2572	-0-	-373	-0-	26	1	2546	3	N	-0-					-0-
11	2850		2630	-0-	-220	-0-	26	1	2604	3	N	-0-					-0-
12	2945		1642	-0-	-1303	-0-	26	1	1616	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (MISS) 36630 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
RIPTIDE ENERGY LLC 712946
ASPEN WELL #: 1 RRCID -> 167110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4340 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,425 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	R	3472	-0-	-0-	-0-	3388	3	84	9	N	76					129
02	2913	R	2913	-0-	-0-	-0-	2849	3	64	9	N	58					187
03	3968	#	3090	-0-	-878	-0-	3031	3	59	9	N	54	174	1			67
04	3840	#	2915	-0-	-925	-0-	2857	3	58	9	N	53					120
05	3968	#	2805	-0-	-1163	-0-	2747	3	58	9	N	53					173
06	3360	#	2706	-0-	-654	-0-	2647	3	59	9	N	54					227
07	3224	#	2631	-0-	-593	-0-	2585	3	46	9	N	42	171	1			98
08	3100	#	2447	-0-	-653	-0-	2404	3	43	9	N	39					137
09	2910	#	2254	-0-	-656	-0-	2208	3	46	9	N	42					179
10	2790	#	2265	-0-	-525	-0-	2212	3	53	9	N	48					227
11	2700	#	2135	-0-	-565	-0-	2089	3	46	9	N	42	177	1			92
12	2635	#	2154	-0-	-481	-0-	2096	3	58	9	N	53					145

TOTAL GAS PROD: 31,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

SOUTH GREEN (TANNEHILL) 36637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
SOUTH GREEN "53" WELL #: 2 RRCID -> 055911 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

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

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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 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	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					120
02	168	#	132	-0-	-36	-0-	132	3			Y	-0-					120
03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					120
04	180	#	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					120
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					120
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					120
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					120
08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					120
09	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					120
10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					120
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					120
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,837 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	#	79	-0-	-231	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	280	#	65	-0-	-215	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	310	#	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	300	#	71	-0-	-229	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	310	#	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	300	#	80	-0-	-220	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 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-

GRIMM (GARDNER) //CONT.// 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
P.B. BLUE DOT PROPERTIES //CONT.// 630684
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	248 #	8	-0-	-240	-0-	6 2	2 9	N	2			30
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			30
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	10			40
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	40 1		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	8 #	-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-
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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
COCHRAN, J. H. WELL #: RRCID -> 159547 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4100 - 4104

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-

GROUP (MASSIVE) //CONT.// 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ROBERTSON RESOURCES, INC. //CONT.// 718770
COCHRAN ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 190199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 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	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	39					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GROUP, W. (STRAWN LIME) 37170 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
SEARS, LANCE WELL #: 2 RRCID -> 185495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					239
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					239
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					239
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					239
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					239
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					239
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					239
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					239
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					239
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					239
11	510	N	37	-0-	-473	-0-	37	3			N	-0-					239
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

TOTAL GAS PROD: 5,192 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	14B2 EXT		1055	-0-	1055	1055	1055	2			N	-0-					224
05	14B2 EXT		2001	-0-	2001	3056	2001	2			N	-0-					224
06	360		2411	-0-	2051	5107	2411	2			N	-0-					224
07	7391		2284	-0-	-5107	-0-	2284	2			N	-0-					224
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					224
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5	112	1			117
10	1860	N	971	-0-	-889	-0-	960	2	11	9	N	10					127
11	1800	N	1245	-0-	-555	-0-	1206	2	39	9	N	35	145	1			17
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 13,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					15
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					15
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					15
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					15
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					15
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					15
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					15
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					15
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					15
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					15
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 204 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1209	-0-	-341	-0-	1209	2			N	-0-					91
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					91
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					91
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1520	2	54	9	N	49					140
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	N	6					146
06	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	1186	2	1	9	N	1					147
07	1550	N	935	-0-	-615	-0-	921	2	14	9	N	13					160
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1808	2	9	9	N	8					168
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	N	3	157	1			14
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1684	2	4	9	N	4					18
11	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	1249	2	2	9	N	2					20
12	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1239	2	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 17,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
AGNELL,W.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119452 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810

01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-					95
02	1400	N	1103	-0-	-297	-0-	1103	3			N	-0-					95
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	3			N	-0-					95
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	N	2	2	8			95
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					95
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	3	2	9	N	2	2	8			95
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					95
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					95
09	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	1323	3			N	-0-					95
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					95
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					95
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1867	3	77	9	N	70					165

TOTAL GAS PROD: 21,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

J. D. GRAY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 119633 COMPL. DATE 12/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748

*01	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					58
*02	644	N	458	-0-	-186	-0-	458	3			N	-0-					58
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					58
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					58
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					58
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					58
*07	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					58
*08	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					58
*09	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					58
*10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					58
*11	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	3			N	-0-					58
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WRIGHT-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 125045 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908

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	713	N	685	-0-		-28	-0-	685	3			N	-0-					103
02	700	N	498	-0-		-202	-0-	498	3			N	-0-					103
03	713	N	414	-0-		-299	-0-	414	3			N	-0-					103
04	660	N	548	-0-		-112	-0-	548	3			N	-0-					103
05	855	N	855	-0-		-0-	-0-	854	3	1	9	N	1					104
06	605	N	605	-0-		-0-	-0-	605	3			N	-0-					104
07	693	N	693	-0-		-0-	-0-	692	3	1	9	N	1					105
08	868	N	792	-0-		-76	-0-	791	3	1	9	N	1					106
09	600	N	573	-0-		-27	-0-	573	3			N	-0-					106
10	682	N	554	-0-		-128	-0-	554	3			N	-0-					106
11	780	N	454	-0-		-326	-0-	448	3	6	9	N	5					111
12	589	N	414	-0-		-175	-0-	410	3	4	9	N	4					115

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	(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	918	N	918	-0-		-0-	-0-	905	3	13	9	N	12					108
02	750	N	750	-0-		-0-	-0-	744	3	6	9	N	5					113
03	899	N	751	-0-		-148	-0-	741	3	10	9	N	9					122
04	979	N	979	-0-		-0-	-0-	971	3	8	9	N	7					129
05	871	N	871	-0-		-0-	-0-	865	3	6	9	N	5					134
06	920	N	920	-0-		-0-	-0-	912	3	8	9	N	7	1	8			140
07	1023	N	911	-0-		-112	-0-	907	3	4	9	N	4					144
08	873	N	873	-0-		-0-	-0-	867	3	6	9	N	5					149
09	930	N	867	-0-		-63	-0-	863	3	4	9	N	4					153
10	899	N	784	-0-		-115	-0-	780	3	4	9	N	4					157
11	901	N	901	-0-		-0-	-0-	859	3	42	9	N	38					195
12	899	N	871	-0-		-28	-0-	859	3	12	9	N	11	183	1			23

TOTAL GAS PROD: 10,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	(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	651	N	600	-0-		-51	-0-	483	3	117	9	N	106					174
02	603	N	603	-0-		-0-	-0-	468	3	135	9	N	123	189	1			108
03	672	N	672	-0-		-0-	-0-	490	3	182	9	N	165	178	1			95
04	600	N	600	-0-		-0-	-0-	465	3	135	9	N	123					218
05	682	N	481	-0-		-201	-0-	405	3	76	9	N	69	186	1			101
06	719	N	719	-0-		-0-	-0-	627	3	92	9	N	84					185
07	625	N	625	-0-		-0-	-0-	526	3	99	9	N	90	182	1			93
08	789	N	789	-0-		-0-	-0-	684	3	105	9	N	95					188
09	720	N	659	-0-		-61	-0-	521	3	138	9	N	125	180	1			133
10	620	N	580	-0-		-40	-0-	501	3	79	9	N	72					205
11	750	N	704	-0-		-46	-0-	478	3	226	9	N	205	187	1			223
12	682	N	485	-0-		-197	-0-	448	3	37	9	N	34	173	1			84

TOTAL GAS PROD: 7,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					6
*02	168	N	105	-0-	-63	-0-	105	3			N	-0-					6
*03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					6
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					6
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					6
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					6
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					6
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					6
*09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					6
*10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					6
*11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-					6
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HPM (CONGL. 4300) 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
MOORE H.P. WELL #: 1 RRCID -> 068863 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 4402 - 4412

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	258	1	77	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	180	1	46	3	N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	304	1	80	3	N	-0-					-0-
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	172	1	46	3	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	236	1	66	3	N	-0-					-0-
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	207	1	59	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	263	1	71	3	N	-0-					-0-
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	195	1	45	3	N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	205	1	51	3	N	-0-					-0-
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	169	1	44	3	N	-0-					-0-
11	240	N	91	-0-	-149	-0-	73	1	18	3	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	218	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	436	1	128	3	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	339	1	87	3	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	598	1	158	3	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	561	1	150	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	358	1	100	3	N	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	508	1	146	3	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	633	1	174	3	N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	600	1	138	3	N	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	473	1	117	3	N	-0-					-0-
10	806	N	351	-0-	-455	-0-	279	1	72	3	N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	624	1	157	3	N	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	703	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HPM (CONGL. 4300) //CONT.// 37758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	710	-0-	-189	-0-	547	1	163	3	N	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	605	1	154	3	N	-0-					-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	407	1	108	3	N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	455	1	123	3	N	-0-					-0-
05	837	N	670	-0-	-167	-0-	523	1	147	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	446	1	128	3	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	510	1	139	3	N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	542	1	124	3	N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	537	1	133	3	N	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	458	1	118	3	N	-0-					-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	476	1	121	3	N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	556	1	151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,671 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					17
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					17
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					17
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					17
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					17
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					17
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					17
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					17
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					17
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					17
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					17
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					157
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					157
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					157
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					157
05	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					157
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					157
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					157
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					157
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					157
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					157
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	591	2			N	-0-					157
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					1
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					1
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					1
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					1
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 346 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					75
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					75
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					75
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					75
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					75
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					75
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					75
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 64 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					12
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					12
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					12
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					12
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					12
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					12
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					12
*11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2					59
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	99	2	1	9	N	1					60
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	N	3					63
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2					65
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					65
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					65
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					65
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					65
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					65
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					65
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					21
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					21
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					21
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					21
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					21
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					21
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					21
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					21
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586
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	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	845	-0-	-116	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	924	N	682	-0-	-242	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	712	-0-	-311	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - WELL PLUGGED 2/8/13

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

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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	403	N	332	-0-	-71	-0-	64	1	268	2	N	-0-					125
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	59	1	574	3	N	-0-					125
03	620	N	302	-0-	-318	-0-	49	1	253	3	N	-0-					125
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	3	N	-0-					125
05	713	N	568	-0-	-145	-0-	86	1	482	3	N	-0-					125
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					125
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	27	1	310	3	N	-0-					125
08	558	N	402	-0-	-156	-0-	36	1	366	3	N	-0-					125
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	38	1	346	3	N	-0-					125
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	N	1					126
							1	9									
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	11	1	251	3	N	-0-					126
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	18	1	298	3	N	2					128
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EVARADO OIL, LLC 256448
WIGGINS WELL #: 2 RRCID -> 068190 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	INC G-10	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					20
07		3	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					20
08	INC G-10	-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	173	173	1			20

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

01	12245	X	4664	-0-	-7581	-0-	4664	2			N	-0-					74
02	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	3799	2			N	-0-					74
03	DLQ G-10		5489	-0-	5489	9288	5475	2	14	9	N	13					87
04	DLQ G-10		14140	-0-	14140	23428	14114	2	26	9	N	24					111
05	DLQ G-10		16125	-0-	16125	39553	16037	2	88	9	N	80	38	1			153
06	DLQ G-10		8153	-0-	8153	47706	8133	2	20	9	N	18	155	1			16
07	DLQ G-10		8206	-0-	8206	55912	8178	2	28	9	N	25					41
08	65104	X	9192	-0-	-55912	-0-	9148	2	44	9	N	40					81
09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11022	2	118	9	N	107					188
10	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10074	2	17	9	N	15	186	1			17
*11	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					17
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 101,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 062612 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 4300 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

TREADWELL-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069179 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 4187 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-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-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-

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) 39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LOWRANCE INC. 511345
BEAN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SMITH PIPE OF ABILENE 794745
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					43
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	N	5					48
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					48
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					48
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					48
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					48
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					48
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					48
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					48
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					48
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARRIET, L. (MISS.) //CONT.// 39220 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
CHAPPARAL OPERATING CO. //CONT.// 146225
CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					124
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					124
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					124
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	140	2	2	9	N	2					126
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	N	2					128
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					128
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					128
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					128
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					128
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					128
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					128
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 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	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					5
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	N	5					10
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	590	2	11	9	N	10					20
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	620	2	99	9	N	90					110
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	590	2	55	9	N	50					160
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	613	2	33	9	N	30	165	1			25
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	570	2	53	9	N	48					73
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	620	2	55	9	N	50					123

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

HARRIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 39241 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
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	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4169	2	20	9	N	18					96
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3607	2	22	9	N	20					116
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4250	2	55	9	N	50	161	1			5
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3187	2	17	9	N	15					20
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4137	2	6	9	N	5					25
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3760	2	4	9	N	4					29
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4686	2	2	9	N	2					31
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4280	2	6	9	N	5					36
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3889	2	6	9	N	5					41
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4075	2	7	9	N	6					47
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3995	2	13	9	N	12					59
*12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3859	2	11	9	N	10					69

TOTAL GAS PROD: 48,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HART RANCH (CONGL. 4150) 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON -B- WELL #: 2 RRCID -> 216232 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	263	-0-	263	263	263	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	1183	-0-	1183	1446	1183	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	1302	-0-	1302	2748	1302	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	1621	-0-	1621	4369	1621	3			N	-0-					-0-
08	4500		1403	-0-	-3097	1272	1403	3			N	-0-					-0-
09	2767		1495	-0-	-1272	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON -C- WELL #: 3 RRCID -> 237228 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4038 - 4044

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

HART RANCH (CONGL. 4150) //CONT.// 39408 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8762 RRCID -> 104120 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	392	N	214	-0-	-178	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	796	-0-	-41	-0-	762	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	952	N	827	-0-	-125	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	775	N	499	-0-	-276	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	930	N	652	-0-	-278	-0-	553	2	99	9	N	90	90	1			-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	492	2	37	9	N	34	34	1			-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	479	2	44	9	N	40	40	1			-0-
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1055	-0-	-495	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1830	2	69	9	N	63	63	1			-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2106	2	46	9	N	42	42	1			-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	1869	2	57	9	N	52	52	1			-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1630	-0-	-385	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1194	-0-	-666	-0-	1157	2	37	9	N	34	34	1			-0-
12	2325	N	1204	-0-	-1121	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			23
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			23
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			23
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			23
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			23
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			23
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			23
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2		Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 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	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-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 542 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	49	1	79	2	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	84	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	28	1	87	2	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	2	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		128	-0-	128	128	50	1	78	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		197	-0-	197	325	37	1	160	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		174	-0-	174	499	33	1	141	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	118	2	N	-0-					37
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	47	1	125	2	N	-0-					37
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	32	1	137	2	N	-0-					37
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	32	1	138	2	N	-0-					37
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	43	1	129	2	N	-0-					37
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	-0-					37
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					37
08	DLQ G-10		193	-0-	193	193	75	1	118	2	N	-0-					37
09	DLQ G-10		295	-0-	295	488	56	1	239	2	N	-0-					37
10	DLQ G-10		262	-0-	262	750	49	1	213	2	N	-0-					37
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	750					N	NO RPT					37
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	750					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627

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

STOVALL OPERATING CO. 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2		N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-					-0-
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	2		N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON WELL #: 1 RRCID -> 204044 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2937 - 3135

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. 453142
CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-492	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	527	N	308	-0-	-219	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEXGAS, INC. 500222
HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	17	1	91	2	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	2	N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
10	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11	180	N	27	-0-	-153	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 188090 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 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 #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 5 RRCID -> 205060 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 3190 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	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 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

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

HASKELL COUNTY REGULAR //CONT.// 39583 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HASKELL
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
WOLF CAMP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYMORE (BIG SALINE) 39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYMORE FRANCES -A- WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					24
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					24
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					24
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					24
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					24
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					24
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					24
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					24
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					24
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					24
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					24
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 094532 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1421 - 1435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1047					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1047					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1047					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1047					N	NO RPT					-0-

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

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 096660 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 1448 PERF. 1386 - 1396

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	4			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	23	8	4			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14	-0-	14	37	14	4			N	-0-					-0-
*11	49	N	12	-0-	-37	-0-	12	4			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 106276 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1408 - 1415

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	4			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	4			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15	-0-	15	28	15	4			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18	-0-	18	46	18	4			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
*11	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (CROSS CUT) //CONT.// 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC //CONT.// 784153
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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	4			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	4			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	24	6	4			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12	-0-	12	36	12	4			N	-0-					-0-
*11	50	N	14	-0-	-36	-0-	14	4			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	4			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	4			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12	-0-	12	22	12	4			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10	-0-	10	32	10	4			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
*11	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					34
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					34
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					34
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					34
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					34
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					34
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3					15
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					15
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					15
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					15
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					15
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					15
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					15
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					15
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					15
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2					17
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2					19
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HEMPHILL (CROSSCUT) 40309 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
D.J. & T. ENERGY 196227
HEMPHILL "B" WELL #: 7 RRCID -> 104121 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2513 - 2515

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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-					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-

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	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-

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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					45
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					45
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	2 N	-0-	-0-	-2	-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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD (LAKE) //CONT.// 40728 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 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	14B2 EXT	299		-0-	299	299	299	299	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	232		-0-	232	531	232	232	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	297		-0-	297	828	297	297	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	828						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	828						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	828						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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: 828 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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06		6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07		6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08		6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10			5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10			4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10			2	-0-	2	11	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING (BRENEKE) //CONT.// 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2	-0-	2	11	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2	-0-	2	11	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2	-0-	2	11	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	480	N	209	-0-	-271	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOT, R. B. "18" WELL #: 1801 RRCID -> 153916 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 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

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

HIGH HOPES (MORRIS) 41131 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
BRIDWELL OIL CO. 092480
BREWER, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 096372 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 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

01 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2065	2498	1			2875
02 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1378	1240	1			3013
03 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1191	1240	1			2964
04 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	584	879	1			2669
05 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	971	708	1			2932
06 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1963	1625	1			3270
07 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1850	1981	1			3139
08 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1521	1615	1			3045
09 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1286	1256	1			3075
10 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1659	1249	1			3485
11 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3030	3303	1			3212
12 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2218	1965	1			3465

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19,716

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640

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

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	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-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
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-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656

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

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 #: 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 SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
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 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	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-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
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 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-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
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	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 #: 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-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
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-

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-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
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	-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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
HILL (LAKE SAND) WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 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	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 #: 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-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
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	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					43
02	252	N	109	-0-	-143	-0-	109	3			N	-0-					43
03	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	3			N	-0-					43
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					43
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					43
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					43
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					43
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					43
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					43
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	310 N	195	-0-	-115	-0-	25	1	170	2	N	-0-			12
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	26	1	146	2	N	-0-			12
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-			12
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	N	-0-			12
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	N	-0-			12
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	N	-0-			12
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	47	1	643	2	N	-0-			12
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	76	1	511	2	N	-0-			12
09	750 N	651	-0-	-99	-0-	43	1	608	2	N	-0-			12
10	682 N	515	-0-	-167	-0-	67	1	448	2	N	-0-			12
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	46	1	471	2	N	-0-			12
12	682 N	477	-0-	-205	-0-	22	1	455	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 6,222 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-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

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
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 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	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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-

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	14B2 EXT		148	-0-	148	148	148	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		425	-0-	425	573	425	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1468	-0-	1468	2041	1468	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		237	-0-	237	2278	237	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		50	-0-	50	2328	50	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		283	-0-	283	2611	283	2			N	-0-					-0-
07	2636	X	25	-0-	-2611	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, MERRICK "23" WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	N	27	-0-	-2546	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	3525	-0-	525	525	3525	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	525					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,741 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

01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HRUBETZ (ELLEN) 43073 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
ATLAS OPERATING LLC 036587
SYKES, ALBERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 171084 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592

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

01	DLQ G-10		319	-0-	319	1773	319	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		304	-0-	304	2077	304	3			Y	-0-					-0-
03	2394	N	317	-0-	-2077	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		500	-0-	500	500	500	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		459	-0-	459	959	459	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	959					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	1064	3	N	-0-			184
02	1456	N	1032	-0-	-424	-0-	86	1	946	3	N	-0-			184
03	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	86	1	1029	3	N	-0-			184
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	86	1	988	3	N	-0-			184
05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	86	1	987	3	N	-0-			184
06	1080	N	911	-0-	-169	-0-	86	1	825	3	N	-0-			184
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	86	1	801	3	N	-0-			184
08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	86	1	802	3	N	-0-			184
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	86	1	759	3	N	-0-			184
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	86	1	798	3	N	-0-			184
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	3	N	-0-			184
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	86	1	746	3	N	-0-			184

TOTAL GAS PROD: 11,613 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	3			N	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-			-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
02	1148	N	846	-0-	-302	-0-	846	3			N	-0-			-0-
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
09	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,841 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					70
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					70
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					70
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					70
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					70
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					70
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					70
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					70
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					70
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					70
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					70
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B DENY	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-

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					123
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					123
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					123
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					123
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					123
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			N	-0-					123
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					123
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					123
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					123
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					123
11	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	2			N	-0-					123
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 4,352 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1239	2	54	9	N	49					114
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	872	2	42	9	N	38					152
03	1426 N	809	-0-	-617	-0-	794	2	15	9	N	14					166
04	360 N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					166
05	1023 N	339	-0-	-684	-0-	333	2	6	9	N	5	148	1			23
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					23
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	N	20					43
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					43
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1241	2	43	9	N	39					82
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1073	2	19	9	N	17	76	1			23
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	701	2	17	9	N	15					38
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	382	2	8	9	N	7					45

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					51
02	784	N	634	-0-	-150	-0-	634	2			N	-0-					51
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					51
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					51
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					51
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					51
07	961	N	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-					51
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					51
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					51
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					51
11	960	N	804	-0-	-156	-0-	804	2			N	-0-					51
12	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 10,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D & R ENTERPRISES 196846
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	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	75	2	18	9	N	16					16
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	152	2	19	9	N	17					33
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	250	2	18	9	N	16					49
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	341	2	23	9	N	21	60	1			10
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					16
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	10	9	N	9					25
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	N	12					37
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	452	2	19	9	N	17					54

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LEWIS,CLYDELL WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					128
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					128
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					128
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					128
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	128	7			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.) //CONT.// 44110 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
MINCHEW WELL #: 2 RRCID -> 129223 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3178 - 3200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-31	-0-	587	2	2	9	N	2					60
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	523	2	6	9	N	5					65
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1	64	1			2
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					2
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					2
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	2			N	-0-					2
07	620	N	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					2
08	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	2			N	-0-					2
09	480	N	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-					2
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					2
11	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2			N	-0-					2
12	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
FOX,T. WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					79
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					79
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					79
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					79
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					79
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					79
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					79
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					79
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 778 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	868	N	543	-0-	-325	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
COMPTON WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	15	1	288	3	N	-0-					50
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	15	1	266	3	N	-0-					50
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	15	1	166	3	N	-0-					50
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					50
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	15	1	231	3	N	-0-	50	1			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	15	1	264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	15	1	287	3	N	4					131
							4	9									
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	15	1	266	3	N	1					132
							1	9									
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	15	1	166	3	N	4					136
							4	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					136
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	15	1	231	3	N	30	147	1			19
							33	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					19
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	3	N	-0-					19
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					19
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	15	1	308	3	N	-0-					19
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	305	3	N	2					21
							2	9									
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	15	1	215	3	N	2					23
							2	9									
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	15	1	264	3	N	3					26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
GURNEY WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	10	1	2804	3	N	-0-			-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	10	1	2532	3	N	-0-			-0-
03	2759	N	2333	-0-	-426	-0-	10	1	2323	3	N	-0-			-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	10	1	2767	3	N	-0-			-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	10	1	2846	3	N	-0-			-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	10	1	2536	3	N	-0-			-0-
07	2883	N	2328	-0-	-555	-0-	10	1	2318	3	N	-0-			-0-
08	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	10	1	2792	3	N	-0-			-0-
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	10	1	2631	3	N	-0-			-0-
10	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	10	1	2964	3	N	-0-			-0-
11	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	10	1	2548	3	N	-0-			-0-
12	2728	N	2572	-0-	-156	-0-	10	1	2562	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,743 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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	3	3	9	N	3			28
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	3	1	9	N	1			29
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	N	1			30
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	N	2			32
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			32
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	3	1	9	N	1			33
07	1364	N	624	-0-	-740	-0-	624	3			N	-0-			33
08	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	3			N	-0-			33
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			33
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-			33
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1203	3	2	9	N	2			35
12	1550	N	971	-0-	-579	-0-	969	3	2	9	N	2			37

TOTAL GAS PROD: 14,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 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-	20	1	214	3	N	-0-			41
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	20	1	194	3	N	-0-			41
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-			41
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	20	1	201	3	N	-0-			41
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	20	1	214	3	N	-0-			41
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	3	N	-0-			41
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	20	1	192	3	N	-0-			41
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	N	-0-			41
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-			41
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-			41
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	20	1	167	3	N	-0-			41
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	30	1	1162	3	N	6					60
							7	9									
02	1372	N	1254	-0-	-118	-0-	30	1	1218	3	N	5					65
							6	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1348	3	N	4					69
							4	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	N	1					70
							1	9									
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	3	N	12					82
							13	9									
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	30	1	1304	3	N	4					86
							4	9									
07	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	30	1	1272	3	N	-0-					86
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	30	1	1359	3	N	-0-					86
09	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	30	1	1104	3	N	6					92
							7	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	N	11					103
							12	9									
11	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	30	1	975	3	N	4					107
							4	9									
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	30	1	1076	3	N	7					114
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
ELLIOTT, RAY WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565

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

PETEX 659782
WILD WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505

01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					20
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					20
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					20
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					20
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					20
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					20
07	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			N	-0-					20
08	1023	N	398	-0-	-625	-0-	398	2			N	-0-					20
09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	2			N	-0-					20
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					20
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					20
12	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX (CADDO LIME) //CONT.// 44163 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
PETEX //CONT.// 659782
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	752	2	88	9	N	80					157
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	680	2	79	9	N	72					229
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	733	2	79	9	N	72	242	1			59
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	696	2	76	9	N	69					128
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	704	2	70	9	N	64					192
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	644	2	59	9	N	54	178	1			68
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	687	2	78	9	N	71					139
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	630	2	67	9	N	61					200
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	615	2	64	9	N	58	169	1			89
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	586	2	61	9	N	55					144
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	635	2	81	9	N	74					218
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	643	2	80	9	N	73	179	1			112

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

IBEX, EAST (CADDO LIME) 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WILD WELL #: 8 RRCID -> 017794 COMPL. DATE 03/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3419 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					21
02	1064	N	1011	-0-	-53	-0-	1011	2			N	-0-					21
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					21
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					21
05	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	2			N	-0-					21
06	960	N	678	-0-	-282	-0-	678	2			N	-0-					21
07	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					21
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					21
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					21
10	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-					21
11	1170	N	772	-0-	-398	-0-	772	2			N	-0-					21
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD-PARDEE WELL #: 1 RRCID -> 188080 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3506 - 3522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IBEX, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 44164 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
ELLIOTT WELL #: 3 RRCID -> 121467 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3368 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
ELLIOTT WELL #: 1051 RRCID -> 171534 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3380 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	403	N	183	-0-	-220	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 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	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,860 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	480	N	199	-0-	-281	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,779 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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1050	-0-	-240	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,770 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	2294	#	2012	-0-	-282	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	2072	#	935	-0-	-1137	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	2294	#	1531	-0-	-763	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	2010	#	1876	-0-	-134	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	1953	#	1947	-0-	-6	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
09	2053	R	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
10	2015	#	1973	-0-	-42	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	1980	#	1638	-0-	-342	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	2108	#	1782	-0-	-326	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ILES, G. H. WELL #: 11 RRCID -> 219662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 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	1984	#	931	-0-	-1053	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	1922	#	1545	-0-	-377	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1860	#	1205	-0-	-655	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	2139	#	2068	-0-	-71	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2139	#	2077	-0-	-62	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	2077	#	1609	-0-	-468	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	2100	#	1504	-0-	-596	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	2170	#	1653	-0-	-517	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
11	2100	#	1502	-0-	-598	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	2077	#	1506	-0-	-571	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	#	507	-0-	-2283	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
03	2759	#	2614	-0-	-145	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	3020	R	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
05	3038	#	2914	-0-	-124	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	3036	R	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
07	3131	R	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	3131	#	3007	-0-	-124	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
09	3130	R	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
10	3131	#	3013	-0-	-118	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
11	3221	R	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
12	3224	R	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,564 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	2194	R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					32
02	1680	#	1396	-0-	-284	-0-	1396	2			N	-0-					32
03	2201	#	1068	-0-	-1133	-0-	1068	2			N	-0-					32
04	2130	#	1244	-0-	-886	-0-	1244	2			N	-0-					32
05	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					32
06	2264	R	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					32
07	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					32
08	2418	#	1910	-0-	-508	-0-	1910	2			N	-0-					32
09	2340	#	1650	-0-	-690	-0-	1650	2			N	-0-					32
10	2418	#	1835	-0-	-583	-0-	1835	2			N	-0-					32
11	2250	#	1546	-0-	-704	-0-	1546	2			N	-0-					32
12	1922	#	1566	-0-	-356	-0-	1566	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 20,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE) //CONT.// 44281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
GOGGAN WELL #: 2 RRCID -> 199196 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					36
02	476	#	392	-0-	-84	-0-	392	2			N	-0-					36
03	527	#	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					36
04	510	#	291	-0-	-219	-0-	291	2			N	-0-					36
05	587	R	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5					41
06	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					41
07	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					41
08	589	#	450	-0-	-139	-0-	444	2	6	9	N	5					46
09	570	#	431	-0-	-139	-0-	431	2			N	-0-					46
10	589	#	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					46
11	540	#	410	-0-	-130	-0-	410	2			N	-0-					46
12	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	837	#	568	-0-	-269	-0-	568	2			N	-0-					60
02	756	#	503	-0-	-253	-0-	437	2	66	9	N	60					120
03	837	#	377	-0-	-460	-0-	377	2			N	-0-					120
04	630	#	509	-0-	-121	-0-	503	2	6	9	N	5					125
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					125
06	540	#	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					125
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					125
08	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					125
09	720	#	525	-0-	-195	-0-	525	2			N	-0-					125
10	744	#	594	-0-	-150	-0-	592	2	2	9	N	2					127
11	900	#	535	-0-	-365	-0-	535	2			N	-0-					127
12	930	#	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	620	#	294	-0-	-326	-0-	294	2			N	-0-					110
02	560	#	334	-0-	-226	-0-	334	2			N	-0-					110
03	589	#	312	-0-	-277	-0-	312	2			N	-0-					110
04	570	#	335	-0-	-235	-0-	335	2			N	-0-					110
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					110
06	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					110
07	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					110
08	558	#	239	-0-	-319	-0-	239	2			N	-0-					110
09	540	#	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					110
10	558	#	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					110
11	450	#	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					110
*12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-217	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	899	N	643	-0-	-256	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 221381 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	868	N	556	-0-	-312	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	840	N	470	-0-	-370	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	840	N	494	-0-	-346	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 221384 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 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	2449	#	1445	-0-	-1004	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	2113	R	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2139	#	1514	-0-	-625	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	2070	#	1376	-0-	-694	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	2325	#	2152	-0-	-173	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2250	#	1939	-0-	-311	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2325	#	2138	-0-	-187	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2139	#	1983	-0-	-156	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
09	2070	#	1349	-0-	-721	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	2139	#	408	-0-	-1731	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	2070	#	1620	-0-	-450	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	2139	#	1666	-0-	-473	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) //CONT.// 44281 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222997 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	700	N	60	-0-	-640	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	690	N	60	-0-	-630	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	660	N	60	-0-	-600	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	651	N	371	-0-	-280	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	896	N	236	-0-	-660	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	870	N	241	-0-	-629	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	840	N	246	-0-	-594	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	837	N	243	-0-	-594	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	837	N	335	-0-	-502	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,755 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	1240	#	1148	-0-	-92	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1271	#	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1395	#	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1395	#	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1426	#	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
11	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
12	1457	#	1456	-0-	-1	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ILES, G. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 267593 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4060 - 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
03	2632		730	-0-	-1902	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	5640		3276	-0-	-2364	-0-	3255	3	21	9	N	19					19
05	5828		3669	-0-	-2159	-0-	3651	3	18	9	N	16					35
06	5640		3834	-0-	-1806	-0-	3813	3	21	9	N	19					54
07	5828		3997	-0-	-1831	-0-	3976	3	21	9	N	19					73
08	4389	R	4389	-0-	-0-	-0-	4374	3	15	9	N	14					87
09	3840	#	3101	-0-	-739	-0-	3089	3	12	9	N	11					98
10	4205	R	4205	-0-	-0-	-0-	4183	3	22	9	N	20					118
11	4260	#	3426	-0-	-834	-0-	3412	3	14	9	N	13					131
12	4402	#	2584	-0-	-1818	-0-	2565	3	19	9	N	17					148

TOTAL GAS PROD: 33,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

INDIANOLA (MARBLE FALLS) 44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STERLING WELL #: 1 RRCID -> 227164 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	806	N	524	-0-	-282	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	616	N	439	-0-	-177	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, M.D. WELL #: 1 L RRCID -> 106793 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 3270 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1042	2	9	9	N	8					179
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	N	20	176	1			23
03	1023	N	565	-0-	-458	-0-	552	2	13	9	N	12					35
04	1020	N	786	-0-	-234	-0-	771	2	15	9	N	14					49
05	930	N	470	-0-	-460	-0-	461	2	9	9	N	8					57
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					57
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					57
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	470	2	10	9	N	9					66
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	877	2	20	9	N	18					84
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	548	2	17	9	N	15					99
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					99
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	532	N	318	-0-	-214	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,865 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 #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020

01	5425	X	4536	-0-	-889	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4328	-0-	-1128	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4214	-0-	-856	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4541	-0-	-481	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3954	-0-	-426	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3852	-0-	-528	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3738	-0-	-788	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
*11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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	62	N	41	-0-	-21	-0-	14	1	27	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	1	36	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	16	1	38	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	20	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	18353	2	65	9	N	59					117
02	12516	X	12287	-0-	-229	-0-	12253	2	34	9	N	31					148
03	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17646	2	30	9	N	27					175
04	13410	X	8693	-0-	-4717	-0-	8693	2			N	-0-					175
05	13857	X	8408	-0-	-5449	-0-	8408	2			N	-0-	138	1			37
06	13410	X	4582	-0-	-8828	-0-	4582	2			N	-0-					37
07	13857	X	5057	-0-	-8800	-0-	5057	2			N	-0-					37
08	8060	X	6067	-0-	-1993	-0-	6067	2			N	-0-					37
09	7800	X	6381	-0-	-1419	-0-	6381	2			N	-0-					37
10	8060	X	5464	-0-	-2596	-0-	5464	2			N	-0-					37
11	5880	X	4061	-0-	-1819	-0-	4061	2			N	-0-					37
12	6603	X	2648	-0-	-3955	-0-	2604	2	44	9	N	40					77

TOTAL GAS PROD: 99,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3542	X	-0-	-0-	-3542	-0-					N	-0-					-0-
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
04	9660	X	7113	-0-	-2547	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	6879	-0-	-3103	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	3749	-0-	-5911	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4137	-0-	-3210	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	4964	-0-	-2383	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5220	-0-	-1890	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	4471	-0-	-2411	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3322	-0-	-1478	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	2130	-0-	-3264	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 267884 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 3993 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24000	X	16005	-0-	-7995	-0-	15876	2	129	9	N	117					117
05	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	28282	2	171	9	N	155	200	1			72
06	27796	X	27796	-0-	-0-	-0-	27706	2	90	9	N	82					154
07	24800	X	22037	-0-	-2763	-0-	21980	2	57	9	N	52	164	1			42
08	24800	X	18243	-0-	-6557	-0-	18207	2	36	9	N	33					75
09	24000	X	16234	-0-	-7766	-0-	16208	2	26	9	N	24					99
10	24800	X	15436	-0-	-9364	-0-	15394	2	42	9	N	38					137
11	24000	X	15539	-0-	-8461	-0-	15467	2	72	9	N	65	177	1			25
12	22041	X	15786	-0-	-6255	-0-	15705	2	81	9	N	74					99

TOTAL GAS PROD: 175,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 269382 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4012 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	4424	X	2962	-0-	-1462	-0-	2942	2	20	9	N	18					18
08	17143	X	16940	-0-	-203	-0-	16801	2	139	9	N	126					144
09	16590	X	15355	-0-	-1235	-0-	15239	2	116	9	N	105	180	1			69
10	17143	X	15181	-0-	-1962	-0-	15062	2	119	9	N	108					177
11	16590	X	14573	-0-	-2017	-0-	14449	2	124	9	N	113	188	1			102
12	16926	X	13781	-0-	-3145	-0-	13631	2	150	9	N	136	184	1			54

TOTAL GAS PROD: 78,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

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	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-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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
01	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	17709	2	87	9	N	79					152
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9309	2	19	9	N	17					169
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10761	2	20	9	N	18					187
04	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9184	2	12	9	N	11	151	1			47
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8164	2	18	9	N	16					63
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					63
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					63
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					63
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					63
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					63
11	3240	X	2273	-0-	-967	-0-	2273	2			Y	-0-					63
12	3348	X	1889	-0-	-1459	-0-	1889	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 79,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	51	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	39	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	29	1	59	3	Y	5					5
							6	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	Y	2					7
							2	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	3	Y	-0-					7
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	57	1	98	3	Y	-0-					7
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	82	1	126	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		791	-0-	791	791	329	1	462	3	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		531	-0-	531	1322	218	1	313	3	Y	-0-					7
11	1853	N	531	-0-	-1322	-0-	257	1	274	3	Y	-0-					7
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JIANT-HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 136922 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3762 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		167	-0-	167	167	61	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
09	198	R	31	-0-	-167	-0-	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					5
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					5
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					5
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					5
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					5
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					5
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					5
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,812 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
02	476	N	118	-0-	-358	-0-	118	2			N	-0-					7
03	1178	N	17	-0-	-1161	-0-	17	2			N	-0-					7
04	930	N	127	-0-	-803	-0-	127	2			N	-0-					7
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					7
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					7
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					7
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					7
09	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			N	-0-					7
10	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					7
11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1214	2			N	-0-					7
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,287 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

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

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	118	2	52	9	N	47							158
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	157	2	48	9	N	44	171	1					31
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	94	2	54	9	N	49							80
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	164	2	58	9	N	53							133
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	117	2	47	9	N	43	153	1					23
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	77	2	44	9	N	40							63
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	201	2	47	9	N	43							106
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	72	2	58	9	N	53							159
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	79	2	51	9	N	46	164	1					41
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	22	2	44	9	N	40							81
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	157	2	67	9	N	61							142
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	148	2	52	9	N	47							189

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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	930	N	790	-0-	-140	-0-	215	1	575	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	195	1	557	3	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	205	1	591	3	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	203	1	560	3	N	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	208	1	563	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	213	1	571	3	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	210	1	573	3	N	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	214	1	524	3	N	-0-					-0-
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	204	1	557	3	N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	207	1	543	3	N	-0-					-0-
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	200	1	506	3	N	-0-					-0-
12	775	N	700	-0-	-75	-0-	203	1	497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,094 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 21 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 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	682	N	302	-0-	-380	B	-0-	141	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	250	1	339	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	342	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	159	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	286	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	280	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	332	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34	B	-0-	208	1	471	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	683	-0-	-7	B	-0-	285	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	338	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	296	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	662	-0-	-51	B	-0-	258	1	404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,682 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	1302	N	1058	-0-	-244	B	-0-	494	1	561	3	Y	3					3
								3	9									
02	1092	N	694	-0-	-398	B	-0-	295	1	399	3	Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1279	-0-	-54	B	-0-	513	1	766	3	Y	-0-					3
04	1020	N	771	-0-	-249	B	-0-	151	1	620	3	Y	-0-					3
05	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	458	1	798	3	Y	-0-					3
06	1230	N	1170	-0-	-60	B	-0-	366	1	804	3	Y	-0-					3
07	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	514	1	856	3	Y	-0-					3
08	1271	N	1211	-0-	-60	B	-0-	371	1	840	3	Y	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	590	1	825	3	Y	-0-					3
10	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	606	1	777	3	Y	-0-					3
11	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	634	1	749	3	Y	-0-					3
12	1457	N	977	-0-	-480	B	-0-	380	1	597	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-					Y	NO RPT					-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387

01	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	689	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	1659 N	1659	-0-	-0-	B	-0-	703	1	956	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	308	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	104	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	331	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	750 N	544	-0-	-206	B	-0-	169	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	501	-0-	-57	B	-0-	188	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	899 N	585	-0-	-314	B	-0-	180	1	405	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	246	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	325	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	346	1	396	3	Y	-0-					-0-
*12	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	273	1	427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,739 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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	509	-0-	-49	-0-	467	2	42	9	N	38					87
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	246	2	99	9	N	90					177
03	527	N	295	-0-	-232	-0-	259	2	36	9	N	33	161	1			49
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	287	2	58	9	N	53					102
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	373	2	22	9	N	20					122
06	300	N	108	-0-	-192	-0-	85	2	23	9	N	21	93	1			50
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	335	2	30	9	N	27					77
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	412	2	41	9	N	37					114
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	453	2	40	9	N	36					150
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	N	7					157
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	348	2	36	9	N	33					190
12	496	N	290	-0-	-206	-0-	271	2	19	9	N	17	185	1			22

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1537	-0-	-44	-0-	1537	2			N	-0-					71
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1393	2			N	-0-					71
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					71
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1373	2			N	-0-					71
05	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					71
06	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					71
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					71
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					71
09	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	1237	2			N	-0-					71
10	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			N	-0-					71
11	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					71
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 16,007 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					100
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					100
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					100
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					100
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1518	2	47	9	N	43					143
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1144	2	25	9	N	23					166
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	581	2	22	9	N	20					186
08	1426	N	331	-0-	-1095	-0-	322	2	9	9	N	8					194
09	1170	N	496	-0-	-674	-0-	442	2	54	9	N	49					243
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	497	2	19	9	N	17	178	1			82
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	203	2	90	9	N	82					164
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	380	2	53	9	N	48					212

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	775	N	342	-0-	-433	-0-	335	2	7	9	N	6					174
02	616	N	476	-0-	-140	-0-	463	2	13	9	N	12					186
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	2	22	9	N	20	163	1			43
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					53
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	N	20					73
06	810	N	668	-0-	-142	-0-	648	2	20	9	N	18					91
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	787	2	25	9	N	23					114
08	837	N	619	-0-	-218	-0-	604	2	15	9	N	14					128
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20					148
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	794	2	2	9	N	2	108	1			42
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	790	2	26	9	N	24					66
12	713	N	553	-0-	-160	-0-	530	2	23	9	N	21					87

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	3014		3014	-0-	-0-	-0-	2968	2	46	9	N	42					97
02	2746		2746	-0-	-0-	-0-	2701	2	45	9	N	41					138
03	2970		2970	-0-	-0-	-0-	2920	2	50	9	N	45					183
04	2822		2822	-0-	-0-	-0-	2781	2	41	9	N	37	153	1			67
05	2824		2824	-0-	-0-	-0-	2781	2	43	9	N	39					106
06	2577		2577	-0-	-0-	-0-	2549	2	28	9	N	25					131
07	2579		2579	-0-	-0-	-0-	2564	2	15	9	N	14					145
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2459	2	29	9	N	26					171
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2430	2	33	9	N	30	154	1			47
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2486	2	23	9	N	21					68
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2379	2	54	9	N	49					117
*12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2402	2	48	9	N	44					161

TOTAL GAS PROD: 31,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1312	-0-	-144	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1137	-0-	-333	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	730	-0-	-470	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,105 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	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1345	-0-	-251	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	577	-0-	-787	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	814	-0-	-356	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	763	-0-	-377	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,058 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	2387	N	1913	-0-	-474	-0-	1909	2	4	9	N	4					68
02	2072	N	1900	-0-	-172	-0-	1889	2	11	9	N	10					78
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2174	2	8	9	N	7					85
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2107	2	4	9	N	4					89
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	2010	2	6	9	N	5					94
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	2	3	9	N	3					97
07	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2159	2			N	-0-					97
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					97
09	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	2047	2	1	9	N	1					98
10	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2095	2	3	9	N	3	56	1			45
11	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	1962	2			N	-0-					45
12	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	1994	2	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 24,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1189	-0-	-578	-0-	1180	2	9	9	N	8					83
02	1456	#	847	-0-	-609	-0-	840	2	7	9	N	6					89
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	N	8					97
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	2	8	9	N	7					104
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6					110
06	1260	N	1016	-0-	-244	-0-	1009	2	7	9	N	6					116
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1097	2	6	9	N	5					121
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1339	2	7	9	N	6					127
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	2	4	9	N	4					131
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1049	2	9	9	N	8	114	1			25
11	1290	N	891	-0-	-399	-0-	881	2	10	9	N	9					34
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1368	2	39	9	N	35					69

TOTAL GAS PROD: 13,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

REA-CORBETT "1072" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259727 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	0	W	751	-0-	751	751	751	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	442	-0-	-751	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 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	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1229	2	217	9	N	197	171	1			113
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	1121	2	183	9	N	166	167	1			112
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1277	2	182	9	N	165	167	1			110
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1346	2	156	9	N	142	162	1			90
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1543	2	149	9	N	135	159	1			66
06	1410	N	983	-0-	-427	-0-	900	2	83	9	N	75					141
07	1550	N	714	-0-	-836	-0-	678	2	36	9	N	33	156	1			18
08	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	1271	2	102	9	N	93					111
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1262	2	85	9	N	77	163	1			25
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1286	2	89	9	N	81					106
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1161	2	85	9	N	77					183
12	1395	N	374	-0-	-1021	-0-	349	2	25	9	N	23	169	1			37

TOTAL GAS PROD: 14,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

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
01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1455	2	7	9	N	6					67
02	1428	N	1285	-0-	-143	-0-	1281	2	4	9	N	4					71
03	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1408	2	2	9	N	2					73
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1234	2	2	9	N	2					75
05	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1190	2	96	9	N	87					162
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1165	2	169	9	N	154	162	1			154
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1121	2	123	9	N	112	163	1			103
08	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1101	2	74	9	N	67					170
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1097	2	45	9	N	41	160	1			51
10	3100	N	6119	-0-	3019	3019	6062	2	57	9	N	52					103
11	7500		7983	-0-	483	3502	7930	2	53	9	N	48					151
*12	7750		9096	-0-	1346	4848	9032	2	64	9	N	58	167	1			42

TOTAL GAS PROD: 34,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663		195	-0-	-468	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	2681		2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3530		3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
09	2478		2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
10	2235		2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	1974		1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*12	1946		1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,978 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	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					8
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					8
03	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					8
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAN, SE. (CONGL.) //CONT.// 44850 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
03	0	W	630	-0-	630	630	630	1			N	-0-					-0-
04	0	W	660	-0-	660	1290	660	1			N	-0-					-0-
05	0	W	690	-0-	690	1980	690	1			N	-0-					-0-
06	0	W	600	-0-	600	2580	600	1			N	-0-					-0-
07	0	W	690	-0-	690	3270	690	1			N	-0-					-0-
08	0	W	660	-0-	660	3930	660	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	630	-0-	-2370	1560	630	1			N	-0-					-0-
10	2250	N	690	-0-	-1560	-0-	690	1			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER EST. 'A' WELL #: 3DX RRCID -> 182851 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3836 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03	0	W	315	-0-	315	315	315	1			N	-0-					-0-
04	0	W	330	-0-	330	645	330	1			N	-0-					-0-
05	0	W	345	-0-	345	990	345	1			N	-0-					-0-
06	0	W	300	-0-	300	1290	300	1			N	-0-					-0-
07	0	W	345	-0-	345	1635	345	1			N	-0-					-0-
08	1965	N	330	-0-	-1635	-0-	330	1			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B.T. (CONGLOMERATE) 44924 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BIRDWELL WELL #: 3 RRCID -> 112339 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3938 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

J.B.T. (CONGLOMERATE) //CONT.// 44924 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1366	2	365	9	N	332	317	1			15
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1645	2	218	9	N	198	170	1			43
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1659	2	136	9	N	124					167
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1753	2	116	9	N	105	241	1			31
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1878	2	99	9	N	90	93	1			28
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1750	2	68	9	N	62					90
12	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1796	2	68	9	N	62	126	1			26

TOTAL GAS PROD: 13,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-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
12	14B DENY		-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	837	N	61	-0-	-776	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	95	1	911	2	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	73	1	712	2	N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	84	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	90	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	939	-0-	-146	-0-	78	1	861	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	192	-0-	-924	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	729	-0-	-381	-0-	58	1	671	2	N	-0-					-0-
10	930	N	377	-0-	-553	-0-	29	1	348	2	N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	2	N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	72	1	711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,742 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					20
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					20
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	N	1					21
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					21
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					21
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					21
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	114	3	1	9	N	1					22
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	N	1					23
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					23
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	N	1					24
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					24
12	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PETEX 659782
COURTNEY, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 106770 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3440 - 3448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

JMJ (MARBLE FALLS) //CONT.// 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

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	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					74
02	168	#	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					74
03	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					74
04	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					74
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					74
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					74
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					74
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					74
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					74
10	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					74
11	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					74
12	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

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	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	168	#	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	119	3	81	9	N	74					74

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	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-

JMM (CANYON) //CONT.// 45110 400 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
MCLAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 114305 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3101	R	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
02	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
03	3027	R	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	3015	R	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	3098	R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
06	2892	R	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	2893	R	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
08	2718	R	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
09	2703	R	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	2742	R	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
12	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 114341 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5740 - 5876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	903	-0-	-275	-0-	903	3			N	-0-					207
02	1064	#	836	-0-	-228	-0-	836	3			N	-0-					207
03	1178	#	439	-0-	-739	-0-	439	3			N	-0-					207
04	870	#	327	-0-	-543	-0-	327	3			N	-0-					207
05	899	#	382	-0-	-517	-0-	382	3			N	-0-					207
06	900	#	21	-0-	-879	-0-	21	3			N	-0-					207
07	930	#	648	-0-	-282	-0-	648	3			N	-0-					207
08	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					207
09	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1565	1			N	-0-					207
10	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					207
11	1560	#	1192	-0-	-368	-0-	1192	3			N	-0-					207
12	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 9,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 12 RRCID -> 130125 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5898 - 5992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	366	-0-	-595	-0-	356	3	10	9	N	9					162
02	868	#	290	-0-	-578	-0-	287	3	3	9	N	3					165
03	434	#	318	-0-	-116	-0-	307	3	11	9	N	10					175
04	390	#	284	-0-	-106	-0-	278	3	6	9	N	5					180
05	403	#	352	-0-	-51	-0-	346	3	6	9	N	5					185
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	N	3					188
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	339	3	10	9	N	9					197
08	341	#	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					197
09	360	#	45	-0-	-315	-0-	43	3	2	9	N	2					199
10	372	#	26	-0-	-346	-0-	14	3	12	9	N	11					210
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	10					220
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					160
02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	205	3	11	9	N	10					170
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	214	3	6	9	N	5					175
04	240	#	204	-0-	-36	-0-	198	3	6	9	N	5					180
05	248	#	202	-0-	-46	-0-	196	3	6	9	N	5					185
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	191	3	6	9	N	5					190
07	248	#	197	-0-	-51	-0-	193	3	4	9	N	4	171	1			23
08	217	#	189	-0-	-28	-0-	186	3	3	9	N	3					26
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	185	3	4	9	N	4					30
10	217	#	196	-0-	-21	-0-	190	3	6	9	N	5					35
11	210	#	204	-0-	-6	-0-	198	3	6	9	N	5					40
*12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	N	4					44

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					20
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					20
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					20
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	261	3	2	9	Y	2					22
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	231	3	1	9	Y	1					23
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2					25
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-	22	1			3
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2					5
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	251	3	1	9	Y	1					6
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					7
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					7
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	321	3			Y	-0-					20
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					20
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					20
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	262	3	2	9	Y	2					22
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	232	3	1	9	Y	1					23
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2					25
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-	22	1			3
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2					5
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	252	3	1	9	Y	1					6
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1					7
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					7
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					20
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					20
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					20
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	263	3	2	9	Y	2					22
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	233	3	1	9	Y	1					23
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	273	3	2	9	Y	2					25
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-	22	1			3
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2					5
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	253	3	1	9	Y	1					6
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	270	3	1	9	Y	1					7
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					7
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

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

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					20
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	3			Y	-0-					20
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					20
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					22
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	213	3	1	9	Y	1					23
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	218	3	2	9	Y	2					25
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-	22	1			3
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	206	3	2	9	Y	2					5
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	190	3	1	9	Y	1					6
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	194	3	1	9	Y	1					7
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					7
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCLAUGHLIN,J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					20
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	3			Y	-0-					20
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					20
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	176	3	2	9	Y	2					22
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	Y	1					23
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	3	2	9	Y	2					25
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-	22	1			3
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	160	3	2	9	Y	2					5
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	157	3	1	9	Y	1					6
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					7
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					7
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-		201	3			Y	-0-					20
02	224	N	164	-0-	-60	-0-		164	3			Y	-0-					20
03	186	N	176	-0-	-10	-0-		176	3			Y	-0-					20
04	180	N	177	-0-	-3	-0-		175	3	2	9	Y	2					22
05	186	N	182	-0-	-4	-0-		181	3	1	9	Y	1					23
06	180	N	171	-0-	-9	-0-		169	3	2	9	Y	2					25
07	186	N	156	-0-	-30	-0-		156	3			Y	-0-	22	1			3
08	186	N	161	-0-	-25	-0-		159	3	2	9	Y	2					5
09	180	N	157	-0-	-23	-0-		156	3	1	9	Y	1					6
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-		161	3	1	9	Y	1					7
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-		166	3			Y	-0-					7
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-		159	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		1790	3			Y	-0-					20
02	1624	N	1590	-0-	-34	-0-		1590	3			Y	-0-					20
03	1798	N	1607	-0-	-191	-0-		1607	3			Y	-0-					20
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		1548	3	2	9	Y	2					22
05	1767	N	1644	-0-	-123	-0-		1643	3	1	9	Y	1					23
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		1589	3	2	9	Y	2					25
07	1612	N	1511	-0-	-101	-0-		1511	3			Y	-0-	22	1			3
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		1505	3	2	9	Y	2					5
09	1590	N	1471	-0-	-119	-0-		1470	3	1	9	Y	1					6
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		1605	3	1	9	Y	1					7
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-		1694	3			Y	-0-					7
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-		1690	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 19,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-		321	3			N	-0-					82
02	308	N	290	-0-	-18	-0-		290	3			N	-0-					82
03	310	N	282	-0-	-28	-0-		280	3	2	9	N	2					84
04	300	N	284	-0-	-16	-0-		284	3			N	-0-					84
05	310	N	301	-0-	-9	-0-		301	3			N	-0-					84
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-		306	3	6	9	N	5					89
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-		306	3			N	-0-					89
08	310	N	307	-0-	-3	-0-		307	3			N	-0-					89
09	300	N	298	-0-	-2	-0-		298	3			N	-0-					89
10	310	N	309	-0-	-1	-0-		308	3	1	9	N	1					90
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-		319	3			N	-0-					90
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-		323	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
ENRICH OIL CORPORATION 253100
FOSTER-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 083058 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5781 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					139
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	2			N	-0-					139
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					139
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					139
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					139
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					139
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					139
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					139
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					139
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					139
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					139
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 4,059 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MAYO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155337 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REXROAT WELL #: 1A RRCID -> 157321 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 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	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288					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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13825					N	-0-					78
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13825					N	-0-					78
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13825					N	-0-					78
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13825					N	-0-					78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT					78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT					78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT					78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT					78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT					78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT					78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT					78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825					N	NO RPT					78

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

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	150	-0-	150	10779	150	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	103	-0-	103	10882	103	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	108	-0-	108	10990	108	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 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

01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	#	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	#	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 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	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	#	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	#	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 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

01	DLQ G-10		40	-0-	40	82	40	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		33	-0-	33	115	33	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	145	30	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20	-0-	20	165	20	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		43	-0-	43	208	43	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		45	-0-	45	253	45	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		42	-0-	42	295	42	2			N	-0-					-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	265					N	NO RPT					-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	234					N	NO RPT					-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	204					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	204					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

01	DLQ G-10		46	-0-	46	97	46	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		32	-0-	32	129	32	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	159	30	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		25	-0-	25	184	25	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		39	-0-	39	223	39	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		37	-0-	37	260	37	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		38	-0-	38	298	38	2			N	-0-					-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	268					N	NO RPT					-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	237					N	NO RPT					-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	207					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	207					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		98	-0-	98	198	98	2			N	-0-					34
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					34
03	DLQ G-10		97	-0-	97	295	97	2			N	-0-					34
04	DLQ G-10		90	-0-	90	385	90	2			N	-0-					34
05	DLQ G-10		85	-0-	85	470	85	2			N	-0-					34
06	DLQ G-10		56	-0-	56	526	56	2			N	-0-					34
07	DLQ G-10		57	-0-	57	583	57	2			N	-0-					34
08	DLQ G-10		58	-0-	58	641	58	2			N	-0-					34
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	551					N	NO RPT					34
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	458					N	NO RPT					34
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	398					N	NO RPT					34
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 541 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		108	-0-	108	236	108	2			N	-0-					33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					33
03	DLQ G-10		102	-0-	102	338	102	2			N	-0-					33
04	DLQ G-10		95	-0-	95	433	95	2			N	-0-					33
05	DLQ G-10		90	-0-	90	523	90	2			N	-0-					33
06	DLQ G-10		66	-0-	66	589	66	2			N	-0-					33
07	DLQ G-10		61	-0-	61	650	61	2			N	-0-					33
08	DLQ G-10		63	-0-	63	713	63	2			N	-0-					33
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	623					N	NO RPT					33
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	530					N	NO RPT					33
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	470					N	NO RPT					33
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	470					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 585 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

01	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	41	-0-	-43	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

01	DLQ	G-10	46	-0-	46	98	46	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	135	37	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	34	-0-	34	169	34	2			Y	-0-					-0-
04	204	R	35	-0-	-169	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 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. 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	93	#	44	-0-		-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	84	#	35	-0-		-49	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	32	-0-		-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	33	-0-		-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	33	-0-		-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-		-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	50	R	50	-0-		-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-		-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-		-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	28	-0-		-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	28	-0-		-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	38	-0-		-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 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. 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	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-		-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-		-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-		-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-		-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-		-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-		-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 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. 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	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	2			N	-0-					20
02	47	N	47	-0-		-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
03	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	2			N	-0-					20
04	60	N	47	-0-		-13	-0-	47	2			N	-0-					20
05	62	N	55	-0-		-7	-0-	55	2			N	-0-					20
06	60	N	55	-0-		-5	-0-	55	2			N	-0-					20
07	62	N	58	-0-		-4	-0-	58	2			N	-0-					20
08	62	N	61	-0-		-1	-0-	61	2			N	-0-					20
09	60	N	52	-0-		-8	-0-	52	2			N	-0-					20
10	62	N	51	-0-		-11	-0-	51	2			N	-0-					20
11	60	N	50	-0-		-10	-0-	50	2			N	-0-					20
12	62	N	50	-0-		-12	-0-	50	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 628 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	189	2	19	9	Y	17					92
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	187	2	36	9	Y	33					125
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					125
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	226	2	6	9	Y	5					130
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					130
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					130
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	191	2	10	9	Y	9					139
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	239	2	18	9	Y	16					155
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	Y	5					160
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	213	2	19	9	Y	17					177
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	214	2	3	9	Y	3					180
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	215	2	2	9	Y	2	142	1			40

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
WHARTON - COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 155443 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	B -0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	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: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. -D- WELL #: 17D RRCID -> 073065 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-	41	1			24
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1121	2	26	9	N	24					48
03	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2			N	-0-					48
04	1680	N	1066	-0-	-614	-0-	1062	2	4	9	N	4					52
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3	9	N	3					55
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1633	2	3	9	N	3					58
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					58
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					58
09	1650	N	550	-0-	-1100	B -0-	550	2			N	-0-					58
10	1550	N	1142	-0-	-408	B -0-	1142	2			N	-0-					58
11	1050	N	846	-0-	-204	B -0-	845	2	1	9	N	1					59
*12	527	N	527	-0-	-0-	B -0-	527	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 13,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY,M.H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	3500	-0-	-0-	-3500	-0-						N	-0-					-0-
04	7500	9737	-0-	2237	2237	9676	2	61	9		N	55					55
05	7750	8259	-0-	509	2746	8218	2	41	9		N	37					92
06	7500	6084	-0-	-1416	1330	6084	2				N	-0-					92
07	7750	5915	-0-	-1835	-0-	5851	2	64	9		N	58					150
08	7750	6648	-0-	-1102	-0-	6627	2	21	9		N	19					169
09	7680	4049	-0-	-3631 B	-3631	4048	2	1	9		N	1					170
10	7936	5339	-0-	-2597 B	-6228	5339	2				N	-0-					170
11	6420	3835	-0-	-2585 B	-8813	3813	2	22	9		N	20					190
12	0	1987	-0-	1987 B	-6826	1963	2	24	9		N	22					212

TOTAL GAS PROD: 51,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

PARKS, RHONE INC. 641520
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

01	1178	N	471	-0-	-707	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1000	-0-	-92	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	756	-0-	-474 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	994	-0-	-91 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED 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- B	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					59

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

RWA, LLC 687608
RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	756	N	550	-0-	-206	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	1			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-
06	750	N	233	-0-	-517	-0-	233	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11013	-0-	11013	11013	11013	2			N	-0-					-0-
02	0		10284	-0-	10284	21297	10245	3	39	9	N	35					35
03	6750		10469	-0-	3719	25016	10419	3	50	9	N	45					80
04	7500		10719	-0-	3219	28235	10658	3	61	9	N	55					135
05	7750		10584	-0-	2834	31069	10530	3	54	9	N	49					184
06	7500		8881	-0-	1381	32450	8833	2	48	9	N	44	190	1			38
07	7750		11134	-0-	3384	35834	11102	2	32	9	N	29					67
08	7750		11143	-0-	3393	39227	11120	2	23	9	N	21					88
09	18900		9517	-0-	-9383 B	29844	9471	2	46	9	N	42					130
10	19530		9819	-0-	-9711 B	20133	9817	2	2	9	N	2					132
*11	15799		8322	-0-	-7477 B	12656	8298	2	24	9	N	22					154
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	12656					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 111,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
RHODES, W.J. "A" WELL #: RRCID -> 113909 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4239 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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- B	-0-					N	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-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
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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	372	N	361	-0-	-11	-0-	39	1	322	2	N	-0-					-0-
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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	186	N	131	-0-	-55	-0-	14	1	117	2	N	-0-			-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 763 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 696 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	N	-0-			-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	1			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	-0-	-274	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	349	-0-	-687	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	992	N	274	-0-	-718	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

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

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 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	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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

01	248	N	212	-0-	-36	-0-	32	1	180	2	N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	35	1	203	2	N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	34	1	191	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	2	N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	34	1	193	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	32	1	174	2	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	31	1	171	2	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	28	1	147	2	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	2	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	2	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 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	372	N	366	-0-	-6	-0-	57	1	309	2	N	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	2	N	-0-			-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	53	1	279	2	N	-0-			-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	53	1	300	2	N	-0-			-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	58	1	335	2	N	-0-			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	59	1	326	2	N	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	2	N	-0-			-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	56	1	302	2	N	-0-			-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	45	1	341	2	N	-0-			-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	63	1	358	2	N	-0-			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	63	1	317	2	N	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	2	N	-0-			-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	12	1	71	2	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	N	-0-			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	N	-0-			-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	16	1	82	2	N	-0-			-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	2	N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	14	1	81	2	N	-0-			-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	2	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 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	155	N	119	-0-	-36	-0-	18	1	101	2	N	-0-			-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	17	1	97	2	N	-0-			-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	20	1	114	2	N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	134	2	N	-0-			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	N	-0-			-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	21	1	112	2	N	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	128	2	N	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	21	1	122	2	N	-0-			-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	16	1	84	2	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	12	1	71	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	12	1	71	2	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	11	1	58	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	2	N	-0-					-0-
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	12	1	65	2	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	14	1	74	2	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC //CONT.// 687608
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102973 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2417 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	117	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	61	1	122	2	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	97	1	119	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	81	1	136	2	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	72	1	143	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	74	1	155	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	68	1	153	2	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	77	1	134	2	N	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	84	1	105	2	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	79	1	143	2	N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	75	1	125	2	N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	69	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	A	-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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LASSITER, M. I. WELL #: A 2 RRCID -> 047516 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1930 - 1940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	#	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	280	#	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	270	#	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	364	#	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	360	#	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	360	#	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	372	#	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 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

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-

MISSION ENERGY INC. 570410
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 017807 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1202

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P&A 02-20-2013

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

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410
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-

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	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	141	-0-	141	171	141	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	174	3	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	14	-0-	14	188	14	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	17	-0-	17	205	17	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	40	-0-	40	245	40	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				N	-0-			-0-
08	14B DENY	30	-0-	30	275	30	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	275				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 275 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

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	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 017818 COMPL. DATE 04/15/1922 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 1 RRCID -> 017819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1171 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	30	-0-	30	53	30	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
WALLACE, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 017825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1038 - 1065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 081805 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212

01	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HORTON, T.G. WELL #: 1 RRCID -> 081816 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	292					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	292					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		67	-0-	67	359	67	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	359					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		116	-0-	116	475	116	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	475					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, T.G. WELL #: 2 RRCID -> 082076 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	292					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	292					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		67	-0-	67	359	67	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	359					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		116	-0-	116	475	116	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	475					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	63	-0-	63	186	63	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	102	-0-	102	288	102	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	59	-0-	59	347	59	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	41	-0-	41	388	41	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-

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

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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	30	-0-	30	53	30	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	30	-0-	30	53	30	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
BENNIE, TERRY WELL #: 2 RRCID -> 134148 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1112 - 1171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	63	-0-	63	186	63	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	102	-0-	102	288	102	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	59	-0-	59	347	59	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	63	-0-	63	186	63	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	102	-0-	102	288	102	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	59	-0-	59	347	59	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	41	-0-	41	388	41	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-

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

JANELLEN (CADDO) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
HUTCHISON, B. WELL #: 3 RRCID -> 137575 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182

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

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

WALLER COUNTY SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 144011 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
02	32		-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P&A EFF 03/25/13

TOTAL GAS PROD: -0- 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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	112	-0-	112	112	112	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	112				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 112 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
MISSION ENERGY INC. 570410
YOUNG, ROY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089539 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2614 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

YOUNG, ROY DEANE 949387
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

JANICE (SADDLE CREEK) 45727 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
JANICE, DARLA WELL #: 6 RRCID -> 103798 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 852 PERF. 780 - 786

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

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					114
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			N	-0-					114
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					114
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					114
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					114
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					114
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					114
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					114
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					114
10	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					114
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					114
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 9,399 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	380	-0-	-23	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	20	1	310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	756	#	682	-0-	-74	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	806	#	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	780	#	655	-0-	-125	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	806	#	575	-0-	-231	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	750	#	514	-0-	-236	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	682	#	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	660	#	215	-0-	-445	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	589	#	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	510	#	108	-0-	-402	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	496	#	61	-0-	-435	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 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	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	835	-0-	-374	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	1230	#	927	-0-	-303	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1271	#	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1230	#	921	-0-	-309	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	983	-0-	-288	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1023	#	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	990	#	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	1023	#	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	960	#	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*12	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,997 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	15	N	5	-0-	-10	-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	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL (CONGL. N) //CONT.// 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	504	2	36	9	N	33					120
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	371	2	44	9	N	40	160	1			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	223	2	39	9	N	35					35
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					35
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	325	2	36	9	N	33					68
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					68
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	325	2	30	9	N	27					95
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	312	2	15	9	N	14					109
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					109
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	405	2	41	9	N	37					146
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	379	2	21	9	N	19					165
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	300	2	28	9	N	25	165	1			25

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					43
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					43
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					43
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					43
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					43
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					43
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					43
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					43
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					43
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					43
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	650	-0-	-311	-0-	640	3	10	9	N	9					147
02	1092	N	183	-0-	-909	-0-	136	3	47	9	N	43					190
03	1023	N	258	-0-	-765	-0-	227	3	31	9	N	28	183	1			35
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					35
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	446	3	15	9	N	14					49
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	168	3	15	9	N	14					63
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					63
08	465	N	98	-0-	-367	-0-	98	3			N	-0-					63
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					63
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					63
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					63
12	992	N	123	-0-	-869	-0-	123	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
RHYNE, J.V. 706379
CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-	1	5			1
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-	1	5			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	510	N	254	-0-	-256	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,963 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	2	17	9	N	15					123
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	97	2	17	9	N	15					138
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	158	2	19	9	N	17					155
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	2	17	9	N	15	156	1			14
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	88	2	20	9	N	18					32
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	148	2	17	9	N	15					47
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	261	2	20	9	N	18					65
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12					77
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	142	2	17	9	N	15					92
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	132	2	14	9	N	13					105
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	119	2	17	9	N	15					120
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	108	2	8	9	N	7					127

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GIBSON WELL #: 1U RRCID -> 163006 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3111 - 3119

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
TCU WELL #: 1 RRCID -> 165330 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3130 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072					N	NO RPT					-0-

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.) //CONT.// 46914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
REVAL EXPLORATION LLC //CONT.// 703607
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	238				N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	532	#	464	-0-	-68	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	589	#	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	540	#	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	558	#	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	510	#	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	527	#	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	527	#	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	480	#	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	496	#	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	480	#	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	496	#	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,700 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					6
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	8			6
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					6
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					6
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					6
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					6
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					6
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					6
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					6
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					6
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					6
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					10
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					10
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					10
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					10
05	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			Y	-0-					10
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					10
07	1798	N	184	-0-	-1614	-0-	184	2			Y	-0-					10
08	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			Y	-0-					10
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	26	1	1594	2	Y	-0-					10
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					10
11	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	33	1	1441	2	Y	-0-					10
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	10	1	1664	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 18,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.) //CONT.// 47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					8
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					8
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					8
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					8
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					8
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					8
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

TOTAL GAS PROD: 4,034 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

01	DLQ G-10		65	-0-	65	736	65	2			Y	-0-					-0-
02	823	N	87	-0-	-736	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

01	DLQ G-10		32	-0-	32	369	32	2			Y	-0-					53
02	413	N	44	-0-	-369	-0-	44	2			Y	-0-					53
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					53
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					53
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					53
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					53
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					53
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					53
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					53
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
LANGFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 3694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		11	-0-	11	122	11	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	14	-0-	-122	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7027	-0-	7027	49736	6994	2	33	9	N	30					116
02	0		4553	-0-	4553	54289	4525	2	28	9	N	25					141
03	7750		3907	-0-	-3843	50446	3874	2	33	9	N	30					171
04	7500		2058	-0-	-5442	45004	2041	2	17	9	N	15					186
05	7750		1325	-0-	-6425	38579	1290	2	35	9	N	32					218
06	7500		1378	-0-	-6122	32457	1378	2			N	-0-	126	1			92
07	7750		2449	-0-	-5301	27156	2449	2			N	-0-					92
08	7750		1303	-0-	-6447	20709	1303	2			N	-0-					92
09	7500		777	-0-	-6723	13986	777	2			N	-0-					92
10	7750		720	-0-	-7030	6956	720	2			N	-0-					92
11	7359	R	403	-0-	-6956	-0-	403	2			N	-0-					92
12	806	N	243	-0-	-563	-0-	243	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 26,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
CLARK, JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 043556 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		228	-0-	228	525	228	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		279	-0-	279	804	279	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		292	-0-	292	1096	292	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		41	-0-	41	1137	41	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		45	-0-	45	1182	45	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		41	-0-	41	1223	41	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	1256	33	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	1296	40	2			N	-0-					-0-
09	1346	N	50	-0-	-1296	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	360	N	22	-0-	-338	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		377	-0-	377	729	353	2	24	9	N	22					94
02	DLQ G-10		356	-0-	356	1085	327	2	29	9	N	26					120
03	DLQ G-10		317	-0-	317	1402	286	2	31	9	N	28					148
04	DLQ G-10		113	-0-	113	1515	100	2	13	9	N	12					160
05	DLQ G-10		115	-0-	115	1630	113	2	2	9	N	2					162
06	DLQ G-10		105	-0-	105	1735	103	2	2	9	N	2					164
07	DLQ G-10		84	-0-	84	1819	82	2	2	9	N	2					166
08	DLQ G-10		102	-0-	102	1921	100	2	2	9	N	2					168
09	2000	N	125	-0-	-1875	46	123	2	2	9	N	2					170
*10	93	N	47	-0-	-46	-0-	46	2	1	9	N	1					171
11	360	N	21	-0-	-339	-0-	20	2	1	9	N	1					172
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SIMRUS PRODUCTION, LLC 784153
CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		366	-0-	366	706	366	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		382	-0-	382	1088	382	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		363	-0-	363	1451	363	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		41	-0-	41	1492	41	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		45	-0-	45	1537	45	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		41	-0-	41	1578	41	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	1611	33	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	1651	40	2			N	-0-					-0-
09	1701	N	50	-0-	-1651	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 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	3669	R	3669	-0-	-0-	-0-	3607	2	62	9	N	56					148
02	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	2724	2	6	9	N	5					153
03	2714	R	2714	-0-	-0-	-0-	2649	2	65	9	N	59					212
04	2400	#	2297	-0-	-103	-0-	2274	2	23	9	N	21					233
05	2480	#	2446	-0-	-34	-0-	2435	2	11	9	N	10					243
06	2400	#	2375	-0-	-25	-0-	2355	2	20	9	N	18					261
07	2480	#	2174	-0-	-306	-0-	2163	2	11	9	N	10					271
08	2480	#	1799	-0-	-681	-0-	1781	2	18	9	N	16					287
09	2370	#	1741	-0-	-629	-0-	1729	2	12	9	N	11					298
10	2449	#	1777	-0-	-672	-0-	1777	2			N	-0-					298
11	2370	#	1692	-0-	-678	-0-	1692	2			N	-0-					298
12	2170	#	1702	-0-	-468	-0-	1702	2			N	-0-					298

TOTAL GAS PROD: 27,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	380	-0-	-12	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	385	-0-	-49	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	305	-0-	-115	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	327	-0-	-93	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	434	#	289	-0-	-145	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	183	-0-	-189	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	182	-0-	-178	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	372	#	115	-0-	-257	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		68	-0-	68	141	68	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		67	-0-	67	208	67	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		65	-0-	65	273	65	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	280	7	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	285	5	2			N	-0-					-0-
10	292	N	7	-0-	-285	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) //CONT.// 47291 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					28
02	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					28
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					28
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					28
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					28
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					28
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					28
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					28
09	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					28
10	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					28
11	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					28
*12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 550 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSH THOMPSON (CONGL.) //CONT.// 47323 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 108992 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5					5
09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	N	3					8
10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	N	4					12
11	540	#	320	-0-	-220	-0-	319	2	1	9	N	1					13
12	558	#	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LOWRANCE INC. 511345
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 239792 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 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	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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	#	16	-0-	-14	-0-	16	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: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 246340 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	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	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA (CONGL) //CONT.// 47326 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
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	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	420	#	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	#	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	#	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	390	#	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	372	#	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1117	3	7	9	N	6					132
02	1008	N	574	-0-	-434	-0-	565	3	9	9	N	8					140
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1085	3	15	9	N	14					154
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	3	11	9	N	10					164
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	3	11	9	N	10					174
06	1050	N	504	-0-	-546	-0-	502	3	2	9	N	2					176
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	757	3	21	9	N	19	118	1			77
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1023	3	14	9	N	13					90
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	N	1					91
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	N	1					92
11	990	N	608	-0-	-382	-0-	607	3	1	9	N	1					93
12	868	N	38	-0-	-830	-0-	37	3	1	9	N	1					94

TOTAL GAS PROD: 9,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

KAY (CADDO) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. 448810
TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KAY (CADDO) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	N	-0-					134
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	7	1	263	2	N	-0-					134
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	N	-0-					134
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	7	1	275	2	N	-0-					134
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	7	1	195	2	N	-0-					134
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	7	1	177	2	N	-0-					134
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	7	1	137	2	N	-0-					134
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	2	N	-0-					134
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	395	2	N	-0-					134
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	2	N	-0-					134
11	420	N	257	-0-	-163	-0-	7	1	250	2	N	-0-					134
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	7	1	377	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON WELL #: 1X RRCID -> 157592 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 4539 PERF. 4039 - 4047

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	308	N	94	-0-	-214	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

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

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					27
02	252	#	227	-0-	-25	-0-	219	2	8	9	N	7					34
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	266	2	14	9	N	13					47
04	240	#	237	-0-	-3	-0-	226	2	11	9	N	10					57
05	263	R	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	N	3					60
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	N	4					64
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					64
08	279	#	245	-0-	-34	-0-	244	2	1	9	N	1					65
09	270	#	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					65
10	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					65
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					65
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

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

KERRY (BIG SALINE CONGL.) 49077 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 109349 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	780	N	169	-0-	-611	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	7	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	7	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	7	1	2	2	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-	185	1			24
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	N	5					29
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					29
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					29
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	7					36
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	19					55
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	34					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					102
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					113
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					113
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					113
*12	3100	N	24787	-0-	21687	21687	24787	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 29,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	N	-0-					-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	23	1	143	2	N	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	25	1	155	2	N	-0-					-0-
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	N	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	26	1	165	2	N	-0-					-0-
06	180	#	174	-0-	-6	-0-	24	1	150	2	N	-0-					-0-
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	25	1	149	2	N	-0-					-0-
08	186	#	156	-0-	-30	-0-	23	1	133	2	N	-0-					-0-
09	180	#	152	-0-	-28	-0-	22	1	130	2	N	-0-					-0-
10	186	#	156	-0-	-30	-0-	23	1	133	2	N	-0-					-0-
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	24	1	139	2	N	-0-					-0-
12	186	#	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 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	107	R	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-					-0-
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	N	-0-					-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	16	1	103	2	N	-0-					-0-
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	2	N	-0-					-0-
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	2	N	-0-					-0-
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	16	1	94	2	N	-0-					-0-
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	2	N	-0-					-0-
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	17	1	96	2	N	-0-					-0-
11	120	#	99	-0-	-21	-0-	15	1	84	2	N	-0-					-0-
12	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT,JUDITH WINSTON "C" WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 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	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					95
02	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					95
03	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					95
04	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					95
05	846	R	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	N	3					98
06	764	R	764	-0-	-0-	-0-	755	3	9	9	N	8					106
07	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					106
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					106
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					106
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					106
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1					107
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					74
02	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					74
03	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					74
04	330 #	20	-0-	-310	-0-	20	3			N	-0-					74
05	434 #	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-	74	1			-0-
06	420 #	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341 #	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	360 #	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	372 #	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	360 #	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	Y	-0-					6
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	4	1	178	2	Y	-0-					6
03	217	#	152	-0-	-65	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					6
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	4	1	235	2	Y	-0-					6
05	248	#	213	-0-	-35	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					6
06	836	R	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	2	Y	-0-					6
07	217	#	145	-0-	-72	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					6
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					6
09	480	#	163	-0-	-317	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					6
10	496	#	200	-0-	-296	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					6
11	480	#	164	-0-	-316	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					6
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	90	#	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	93	#	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	90	#	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	639	2	Y	-0-					17
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					17
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					17
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	12	1	633	2	Y	-0-					17
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	Y	-0-					17
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	12	1	2244	2	Y	-0-					17
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					17
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					17
09	1020	N	441	-0-	-579	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					17
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	Y	-0-					17
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	431	2	Y	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,275 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					4
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					4
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					4
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					4
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	Y	-0-					4
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	3	1	567	2	Y	-0-					4
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					4
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					4
09	390	N	111	-0-	-279	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					4
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					4
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING-TINDALL (MISS.) 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "C" WELL #: 1 RRCID -> 137606 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING-TINDALL (MISS.) //CONT.// 49440 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	84	-0-	84	186	84	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	23	-0-	23	209	23	2			N	-0-					-0-
10	209		-0-	-0-	-209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	26	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIPI (MISS) 49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. 453142
HARRIS, MAGGIE WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	210	3	2	9	N	2	7	1			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					2
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	210	3	1	9	N	1					3
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	205	3	2	9	N	2	5	1			-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	196	3	2	9	N	2					2
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	182	3	2	9	N	2					4
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	176	3	1	9	N	1					5
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	140	3	1	9	N	1					6
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	120	3	1	9	N	1					7
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	105	3	2	9	N	2	9	1			-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	106	3	2	9	N	2					2
*12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2667	3	18	9	N	16					78

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	558	-0-	-1142	803	558	2			Y	-0-					-0-
02	1307	N	504	-0-	-803	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 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

01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
07	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2		N	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,554 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

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	642	3	N	2			52
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	569	3	N	3			55
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	652	3	N	2			57
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	641	3	N	3			60
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1 6 9	658	3	N	5			65
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	665	3	N	4			69
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	675	3	N	2			71
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	30	1 2 9	638	3	N	2			73
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1 6 9	655	3	N	5			78
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1 8 9	702	3	N	7			85
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	30	1 4 9	613	3	N	4			89
12	713	N	566	-0-	-147	-0-	30	1 7 9	529	3	N	6			95

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SO OPERATING COMPANY 800281
CARR, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-			-0-
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-			-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-			-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-			-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-			-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-			-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-			-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-			-0-
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 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	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1,467 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	2			N	-0-					10
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					10
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					10
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					10
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					10
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					10
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					10
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					10
*12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,062 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	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
05	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					10
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					10
04	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					10
05	DLQ G-10		105	-0-	105	188	105	2			N	-0-					10
06	DLQ G-10		101	-0-	101	289	101	2			N	-0-					10
07	DLQ G-10		44	-0-	44	333	44	2			N	-0-					10
08	DLQ G-10		50	-0-	50	383	50	2			N	-0-					10
09	DLQ G-10		45	-0-	45	428	45	2			N	-0-					10
10	DLQ G-10		42	-0-	42	470	42	2			N	-0-					10
11	DLQ G-10		35	-0-	35	505	35	2			N	-0-					10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	505					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 808 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 236746 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4090 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	924	N	671	-0-	-253	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,616 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. (I) GAS LIFT(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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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	28	-0-	-3	-0-	28	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 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. (I) GAS LIFT(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	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	810	N	558	-0-	-252	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	780	N	589	-0-	-191	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,189 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	2201	#	1345	-0-	-856	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1043	-0-	-301	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	927	-0-	-243	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,693 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
01	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
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	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 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
01	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 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 49B CNTY: EASTLAND
KOKOMO ENERGY, INC. 474070
LYNDEN WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1815	-0-	1815	32041	1815	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1677	-0-	1677	33718	1677	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1832	-0-	1832	35550	1832	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1828	-0-	1828	37378	1828	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1872	-0-	1872	39250	1872	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1774	-0-	1774	41024	1774	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1886	-0-	1886	42910	1886	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1828	-0-	1828	44738	1828	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1819	-0-	1819	46557	1819	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1826	-0-	1826	48383	1826	2			N	-0-					-0-
11	0	W	1748	-0-	1748	50131	1748	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1977	-0-	1977	52108	1977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,882 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	279 #	250	-0-	-29	-0-	213	2	37 9	N	34	171	1		31
02	252 #	226	-0-	-26	-0-	193	2	33 9	N	30				61
03	279 #	248	-0-	-31	-0-	214	2	34 9	N	31				92
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	204	2	34 9	N	31				123
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	211	2	33 9	N	30				153
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	198	2	26 9	N	24				177
07	248 #	229	-0-	-19	-0-	204	2	25 9	N	23	171	1		29
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	203	2	30 9	N	27				56
09	240 #	214	-0-	-26	-0-	185	2	29 9	N	26				82
10	248 #	223	-0-	-25	-0-	193	2	30 9	N	27				109
11	240 #	206	-0-	-34	-0-	180	2	26 9	N	24				133
12	248 #	211	-0-	-37	-0-	183	2	28 9	N	25				158

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272

01	403 #	370	-0-	-33	-0-	363	2	7 9	N	6				82
02	341 R	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4 9	N	4				86
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	366	2	7 9	N	6				92
04	360 #	347	-0-	-13	-0-	344	2	3 9	N	3				95
05	372 #	356	-0-	-16	-0-	352	2	4 9	N	4				99
06	360 #	356	-0-	-4	-0-	352	2	4 9	N	4				103
07	372 #	368	-0-	-4	-0-	364	2	4 9	N	4				107
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4 9	N	4				111
09	360 #	357	-0-	-3	-0-	354	2	3 9	N	3				114
10	372 #	356	-0-	-16	-0-	354	2	2 9	N	2				116
11	360 #	343	-0-	-17	-0-	337	2	6 9	N	5				121
12	372 #	330	-0-	-42	-0-	326	2	4 9	N	4				125

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					53
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					53
03	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					53
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					53
05	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					53
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					53
07	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					53
08	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					53
09	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	1520	2			N	-0-					53
10	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			N	-0-					53
11	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			N	-0-					53
12	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 18,963 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	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3186	-0-	386	448	3186	2			N	-0-					-0-
03	2483	N	2035	-0-	-448	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	443	-0-	-1603	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	735	-0-	-1245	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	995	-0-	-1051	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1333	-0-	-647	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	870	-0-	-1110	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1918	-0-	-128	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,991 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	450	N	190	-0-	-260	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICKS WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT-KRAMER WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROC (BRENEKE SAND) 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
WCT LEASING CO. 888047
WATSON, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	417	-0-	-513	-0-	414	2	3	9	N	3					57
02	868	N	276	-0-	-592	-0-	273	2	3	9	N	3					60
03	651	N	249	-0-	-402	-0-	246	2	3	9	N	3					63
04	390	N	217	-0-	-173	-0-	214	2	3	9	N	3					66
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	207	2	4	9	N	4					70
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					70
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					70
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					70
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					70
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					72
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					72
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					29
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					29
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					29
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					29
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					29
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					29
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					29
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					29
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					29
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					29
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					29
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,861 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	682	N	523	-0-	-159	-0-	233	1	290	2	N	-0-			-0-
02	504	N	359	-0-	-145	-0-	210	1	149	2	N	-0-			-0-
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	233	1	252	2	N	-0-			-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	225	1	232	2	N	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	233	1	242	2	N	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	225	1	432	2	N	-0-			-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	200	1	609	2	N	-0-			-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	232	1	575	2	N	-0-			-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	225	1	456	2	N	-0-			-0-
10	806	N	419	-0-	-387	-0-	233	1	186	2	N	-0-			-0-
11	780	N	402	-0-	-378	-0-	225	1	177	2	N	-0-			-0-
12	713	N	371	-0-	-342	-0-	233	1	138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-			-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-			-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-			-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-			17
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			17
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			17
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			17
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			17
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-			17
07	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-			17
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			17
09	270	N	49	-0-	-221	-0-	49	2			N	-0-			17
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 2,085 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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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
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. 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	94	-0-	-464	-0-	94	2			N	-0-					58
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					58
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					58
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					58
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					58
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					58
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					58
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					58
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					58
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					58
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					58
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,008 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. 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	29	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	81	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	60	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	29	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	38	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	57	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	70	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	41	1	203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 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

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	364	N	243	-0-	-121	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) //CONT.// 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3377	R	3377	-0-	-0-	-0-	3346	3	31	9	N	28					71
02	3136	#	3025	-0-	-111	-0-	2997	3	28	9	N	25					96
03	3472	#	3370	-0-	-102	-0-	3341	3	29	9	N	26					122
04	3360	#	3247	-0-	-113	-0-	3219	3	28	9	N	25					147
05	3398	R	3398	-0-	-0-	-0-	3384	3	14	9	N	13					160
06	3349	R	3349	-0-	-0-	-0-	3330	3	19	9	N	17	167	1			10
07	3379	#	3277	-0-	-102	-0-	3254	3	23	9	N	21					31
08	3636	R	3636	-0-	-0-	-0-	3615	3	21	9	N	19					50
09	3536	R	3536	-0-	-0-	-0-	3511	3	25	9	N	23					73
10	3591	R	3591	-0-	-0-	-0-	3565	3	26	9	N	24					97
11	3510	#	3370	-0-	-140	-0-	3346	3	24	9	N	22					119
12	3658	#	3469	-0-	-189	-0-	3439	3	30	9	N	27					146

TOTAL GAS PROD: 40,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005		3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2380		2184	-0-	-196	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2635		1956	-0-	-679	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	2550		2456	-0-	-94	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	2635		2551	-0-	-84	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2550		2503	-0-	-47	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2542	#	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2534	-0-	-8	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2277	-0-	-183	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2060	-0-	-513	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,949 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	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN OPERATING, LTD. 881442
NEWELL "12-2" WELL #: 1D RRCID -> 150656 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 4818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					20
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					20
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					20
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					20
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					20
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					20
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					20
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					20
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,815 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

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					51
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-					51
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					51
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					51
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					51
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					51
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					51
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					51
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					51
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					51
11	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			N	-0-					51
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,861 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

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	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					121
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					121
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					121
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	333	2	46	9	N	42					163
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	349	2	13	9	N	12					175
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					175
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	230	2	2	9	N	2					177
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	284	2	11	9	N	10					187
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	283	2	7	9	N	6	169	1			24
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1					25
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					25
12	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

LACASA (MARBLE FALLS) 51170 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	942	2		N	-0-			19
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			19
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			19
04	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	2		N	-0-			19
05	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2		N	-0-			19
06	900 N	727	-0-	-173	-0-	727	2		N	-0-			19
07	837 N	679	-0-	-158	-0-	679	2		N	-0-			19
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	2		N	-0-			19
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			19
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			19
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			19
12	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 10,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALBANY, N. (CADDO) 51382 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FLIPPEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141753 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			62
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			62
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			62
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	953	2		N	-0-			62
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			62
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			62
07	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2		N	-0-			62
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			62
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			62
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			62
11	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	2		N	-0-			62
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 11,202 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 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	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	168	#	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	#	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	180	#	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	210	#	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	248	#	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	240	#	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	248	#	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 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	434	#	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					10
02	336	#	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					10
03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					10
04	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					10
05	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					10
06	450	#	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					10
07	465	#	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					10
08	496	#	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					10
09	480	#	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					10
10	496	#	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					10
11	420	#	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					10
12	434	#	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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	14B2 EXT		-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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. 048357
MEAZELL CASEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 066857 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0

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	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					6
02	84	#	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					6
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					6
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					6
05	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					6
06	120	#	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					6
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					6
08	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					6
09	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					6
10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					6
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					6
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAZELL, CASEY "D" WELL #: 1 RRCID -> 077368 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458

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	#	203	-0-	-45	-0-	202	2	1	9	N	1					96
02	280	#	201	-0-	-79	-0-	201	2			N	-0-					96
03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					96
04	300	#	185	-0-	-115	-0-	182	2	3	9	N	3					99
05	279	#	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1					100
06	330	#	108	-0-	-222	-0-	108	2			N	-0-					100
07	341	#	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					100
08	341	#	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					100
09	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					100
10	248	#	193	-0-	-55	-0-	173	2	20	9	N	18					118
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	127	2	9	9	N	8					126
12	248	#	229	-0-	-19	-0-	226	2	3	9	N	3					129

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MEAZELL, CASEY (DANNY) "G" WELL #: 1 RRCID -> 110982 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 3579 - 3740

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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357
MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	112	#	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	150	#	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	155	#	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	#	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	140	#	38	-0-	-102	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	120	#	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	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	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL II WELL #: 3 RRCID -> 124407 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3543 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	244	-0-	244	260	244	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	427	-0-	427	687	427	2			N	-0-					-0-
*12	787	R	100	-0-	-687	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 124629 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3522 - 3544

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

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

TINDALL "D" WELL #: 2D RRCID -> 130966 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3576 - 3610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TINDALL "D" WELL #: 3D RRCID -> 130967 COMPL. DATE 05/28/1989 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3554 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	217	#	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					39
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					39
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	31	7			8
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					8
07	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					8
08	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					8
09	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					8
10	434	#	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					8
11	420	#	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					8
12	434	#	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 111951 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430

01	248	#	173	-0-	-75	-0-	163	2	10	9	N	9					51
02	224	#	104	-0-	-120	-0-	95	2	9	9	N	8					59
03	248	#	130	-0-	-118	-0-	117	2	13	9	N	12					71
04	240	#	34	-0-	-206	-0-	28	2	6	9	N	5	59	1			17
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					20
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
09	30	#	-0-	-0-	-30	-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

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 126768 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		25	-0-	25	35	25	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		24	-0-	24	59	24	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		34	-0-	34	93	34	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	93	R	-0-	-0-	-93	-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: 83 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-

M S B COMPANY 518907
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 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	682	#	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	588	#	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	600	#	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	620	#	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	630	#	456	-0-	-174	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	837	#	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	810	#	624	-0-	-186	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,855 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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	20	3	3	9	Y	3					9
03	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					9
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					9
05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1					10
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					10
07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					10
08	248	#	115	-0-	-133	-0-	115	3			Y	-0-					10
09	240	#	202	-0-	-38	-0-	202	3			Y	-0-					10
10	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					10
11	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					10
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	46	R	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	Y	5					18
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					18
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					18
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1					19
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					19
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					19
08	248	#	93	-0-	-155	-0-	93	3			Y	-0-					19
09	240	#	63	-0-	-177	-0-	63	3			Y	-0-					19
10	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					19
11	300	#	213	-0-	-87	-0-	213	3			Y	-0-					19
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423

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	#	232	-0-	-233	-0-	232	3			N	-0-					2
02	392	#	290	-0-	-102	-0-	290	3			N	-0-					2
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					2
04	240	#	90	-0-	-150	-0-	90	3			N	-0-					2
05	248	#	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					2
06	300	#	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					2
07	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					2
08	310	#	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					2
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					2
10	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					2
11	270	#	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					2
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,332 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	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					20
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					20
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					20
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					20
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					20
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					20
07	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					20
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					20
09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					20
10	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					20
11	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-					20
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,309 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	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	53	-0-	-67	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 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	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					11
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					11
03	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					11
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					11
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					11
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					11
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					11
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					11
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					11
10	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					11
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					11
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 524 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	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					8
02	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					8
03	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					8
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					8
05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					8
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					8
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					8
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					8
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					8
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					8
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					8
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 284 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	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					12
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					12
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					12
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					12
05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					12
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					12
07	186	#	55	-0-	-131	-0-	55	3			Y	-0-					12
08	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					12
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					12
10	217	#	123	-0-	-94	-0-	123	3			Y	-0-					12
11	210	#	106	-0-	-104	-0-	106	3			Y	-0-					12
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,350 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	684	R	684	-0-	-0-	-0-	677	3	7	9	N	6					87
02	728	#	274	-0-	-454	-0-	273	3	1	9	N	1					88
03	806	#	211	-0-	-595	-0-	211	3			N	-0-					88
04	780	#	415	-0-	-365	-0-	415	3			N	-0-					88
05	806	#	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					88
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					88
07	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					88
08	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					88
09	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					88
10	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					88
11	1140	#	657	-0-	-483	-0-	657	3			N	-0-					88
12	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
HANNA, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 133500 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3012 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					1
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
FINLEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 129491 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3544 - 3586

01	124	#	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
02	112	#	47	-0-	-65	-0-	15	1	32	2	N	-0-					-0-
03	124	#	45	-0-	-79	-0-	11	1	34	2	N	-0-					-0-
04	90	#	35	-0-	-55	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					-0-
07	86	R	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	N	-0-					-0-
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	#	100	-0-	-20	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
*12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WILLIAMSON, J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 089057 COMPL. DATE 03/00/1978 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					50
02	392	#	346	-0-	-46	-0-	346	3			N	-0-					50
03	434	#	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					50
04	420	#	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					50
05	434	#	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					50
06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	499	3	1	9	N	1	1	8			50
07	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					50
08	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					50
09	510	#	259	-0-	-251	-0-	259	3			N	-0-					50
10	527	#	84	-0-	-443	-0-	84	3			N	-0-					50
11	510	#	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					50
12	465	#	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIMBRELL WELL #: 2 RRCID -> 111634 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3529 - 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	217	#	160	-0-	-57	-0-	157	3	3	9	N	3					140
02	196	#	13	-0-	-183	-0-	13	3			N	-0-					140
03	217	#	43	-0-	-174	-0-	34	3	9	9	N	8					148
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	104	3	32	9	N	29	1	8			176
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	171	3	33	9	N	30					206
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	195	3	4	9	N	4	168	1			42
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	156	3	9	9	N	8					50
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	192	3	70	9	N	64					114
09	257	R	257	-0-	-0-	-0-	213	3	44	9	N	40					154
10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	211	3	35	9	N	32					186
11	240	#	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-	162	1			24
12	279	#	80	-0-	-199	-0-	77	3	3	9	N	3					27

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 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	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	#	13	-0-	-127	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	150	#	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	A	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
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-

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	775	N	684	-0-	-91	-0-	72	1	612	3	N	-0-					9
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	60	1	574	3	N	-0-					9
03	744	N	534	-0-	-210	-0-	50	1	484	3	N	-0-					9
04	660	N	286	-0-	-374	-0-	23	1	263	3	N	-0-					9
05	713	N	400	-0-	-313	-0-	34	1	366	3	N	-0-					9
06	510	N	193	-0-	-317	-0-	193	3			N	-0-					9
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					9
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					9
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					9
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					9
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					9
12	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	419	-0-	-46	-0-	44	1	375	3	N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	44	1	420	3	N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	47	1	455	3	N	-0-					-0-
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
06	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 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	837	N	696	-0-	-141	-0-	73	1	623	3	N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	64	1	613	3	N	-0-					-0-
03	806	N	556	-0-	-250	-0-	52	1	504	3	N	-0-					-0-
04	660	N	264	-0-	-396	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
05	744	N	443	-0-	-301	-0-	38	1	405	3	N	-0-					-0-
06	540	N	237	-0-	-303	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HOWARD R.R. WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

RIDGE OIL COMPANY 711100
T.P.-BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-					73
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2		N	-0-					73
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2		N	-0-					73
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2		N	-0-					73
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-					73
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-					73
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					73
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-					73
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-					73
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-					73
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-					73
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING OIL AND GAS 818896
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-	-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
STERLING OIL AND GAS //CONT.// 818896
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-					-0-
06	230	R	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 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	93	N	66	-0-	-27	-0-	31	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	28	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	33	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	21	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	10	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	34	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	34	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	44	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	21	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-259	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	310	3	229	9	N	208					208
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	292	3	229	9	N	208					416
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	309	3	106	9	N	96					512
08	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	3			N	-0-					512
09	510	N	105	-0-	-405	-0-	105	3			N	-0-					512
10	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	3			N	-0-					512
11	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	3			N	-0-					512
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					512

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 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	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) //CONT.// 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
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
US. FUELS, INC. 879264
LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		9	-0-	9	18	9	3			Y	-0-					-0-
04	26	N	8	-0-	-18	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE NECESSITY (2900) //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-

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

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103 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	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	2938	3			N	-0-					262
02	3108	X	2766	-0-	-342	-0-	2766	3			N	-0-					262
03	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	3245	3			N	-0-					262
04	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	2999	3	11	9	N	10					272
05	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2930	3	11	9	N	10					282
06	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	2594	3	11	9	N	10					292
07	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3158	3	11	9	N	10					302
08	3162	X	2727	-0-	-435	-0-	2716	3	11	9	N	10					312
09	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	2486	3	11	9	N	10					322
10	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2955	3	11	9	N	10					332
11	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2840	3	11	9	N	10					342
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 31,715 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	360	N	138	-0-	-222	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.// 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645
HARRIS, B.K."T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 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	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
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	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	616	N	449	-0-	-167 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	526	-0-	-125 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	660	N	438	-0-	-222 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	496	N	301	-0-	-195 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	620	N	551	-0-	-69 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	269	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	242	3	19	9	N	17	17	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	296	3	22	9	N	20	20	0			-0-
04	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	224	3	17	9	N	15	15	0			-0-
05	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	227	3	18	9	N	16	16	0			-0-
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	270	3	25	9	N	23	23	0			-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	268	3	25	9	N	23	23	0			-0-
08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	288	3	28	9	N	25	25	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	290	-0-	-40 B	-0-	265	3	25	9	N	23	23	0			-0-
10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	339	3	32	9	N	29	29	0			-0-
11	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	276	3	26	9	N	24	24	0			-0-
12	403	N	237	-0-	-166 B	-0-	215	3	22	9	N	20	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	916	-0-	-92	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	4	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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	1			-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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1202	-0-	-38	-0-	1	1	1201	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	4	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1065	-0-	-945	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1	1	1047	2	N	-0-					-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD WELL #: RRCID -> 242672 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982

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-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	5573	-0-	-379	-0-	5540	2	33	9	N	30					145
02	5124	X	5052	-0-	-72	-0-	5021	2	31	9	N	28					173
03	5673	X	5556	-0-	-117	-0-	5522	2	34	9	N	31					204
04	5490	X	5350	-0-	-140	-0-	5317	2	33	9	N	30					234
05	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	5432	2	9	9	N	8					242
06	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	5232	2	28	9	N	25					267
07	5580	X	5473	-0-	-107	-0-	5438	2	35	9	N	32	168	1			131
08	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	5307	2	34	9	N	31					162
09	5340	X	5263	-0-	-77	-0-	5230	2	33	9	N	30					192
10	5487	X	5402	-0-	-85	-0-	5368	2	34	9	N	31	161	1			62
11	5310	X	4892	-0-	-418	-0-	4859	2	33	9	N	30					92
12	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5402	2	34	9	N	31					123

TOTAL GAS PROD: 64,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

PETEX 659782
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 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	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					53
02	1764	N	560	-0-	-1204	-0-	560	2			N	-0-					53
03	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	1161	2			N	-0-					53
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					53
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					53
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					53
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					53
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					53
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					53
10	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					53
11	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1417	2			N	-0-					53
12	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					89
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					89
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					89
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					89
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					89
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					89
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					89
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					89
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					89
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					89
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					89
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1453	-0-	-287	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 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	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2092	-0-	-158	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1997	-0-	-359	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-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-

LAKEWOOD (CADDO) 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SO OPERATING COMPANY 800281
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 118789 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-

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

01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD,P.C. WELL #: 2 RRCID -> 126919 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044

01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	980 N	962	-0-	-18	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	625	-0-	-429	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	12	-0-	-1038	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	992 N	171	-0-	-821	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	810 N	329	-0-	-481	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD (DUFFER) //CONT.// 51926 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
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	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5620	-0-	-260	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5422	-0-	-488	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6012	-0-	-498	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3437	-0-	-3073	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	3618	-0-	-2682	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
*12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 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	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,582 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	5084	#	4924	-0-	-160	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	4564	#	4354	-0-	-210	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	5053	#	4555	-0-	-498	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4860	#	4252	-0-	-608	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	4929	#	4791	-0-	-138	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4770	#	975	-0-	-3795	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	4836	#	2	-0-	-4834	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4557	#	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	#	2923	-0-	-1727	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
10	5393		5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
11	5393	#	4097	-0-	-1296	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	5393	#	NO RPT	-0-	-5393	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARIAT (STRAWN) 52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
KING OIL & GAS 463711
MARTIN, ROY WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					10
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					10
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					10
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					10
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					10
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					10
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					10
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					10
09	540	N	281	-0-	-259	-0-	281	2			N	-0-					10
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					10
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,924 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					41
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					41
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					41
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					41
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					41
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

TOTAL GAS PROD: 240 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 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	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 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	11532		8408	-0-	-3124	-0-	8347	2	61	9	N	55					129
02	DLQ G-10		7534	-0-	7534	7534	7403	2	131	9	N	119	161	1			87
03	DLQ G-10		1082	-0-	1082	8616	1082	2			N	-0-					87
04	4947		2891	-0-	-2056	6560	2888	2	3	9	N	3					90
05	9021		7067	-0-	-1954	4606	7045	2	22	9	N	20					110
06	8730		4465	-0-	-4265	341	4441	2	24	9	N	22					132
07	8339	#	4012	-0-	-4327	-0-	3992	2	20	9	N	18					150
08	3604		3604	-0-	-0-	-0-	3576	2	28	9	N	25					175
09	3336	R	3336	-0-	-0-	-0-	3304	2	32	9	N	29					204
10	4030		2977	-0-	-1053	-0-	2946	2	31	9	N	28					232
11	3900		63	-0-	-3837	-0-	63	2			N	-0-	189	1			43
12	3999	#	15	-0-	-3984	-0-	15	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 45,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

LAZY BEND GAS (STRAWN) 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
RICHARDS J. H. WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 073671 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2291 - 2352

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODIFORD WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
MOSIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL,LOIS WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					12
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	139	2			N	-0-					12
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					12
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					12
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					12
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					12
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					12
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					12
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					12
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					12
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					12
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 448761
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977

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

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

CHENAULT "B" WELL #: 2 RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					7
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	586	2			N	-0-					7
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					7
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					7
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					7
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					7
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					7
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					7
09	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	2			N	-0-					7
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					7
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					7
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,417 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 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-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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERBY-BROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109575 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1905 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELL-RACHEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112348 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1689 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS) //CONT.// 52829 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
LEDBETTER, JERRY D. CO. //CONT.// 493712
DIANE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 107736 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841

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

01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	810	-0-	-58	-0-	800	3	10	9	Y	9					46
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					46
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	3	3	9	Y	3					49
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					49
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					49
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			Y	-0-					49
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			Y	-0-	40	1			9
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			Y	-0-					9
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					9
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					9
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					9
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
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	558	N	288	-0-	-270	-0-	278	3	10	9	Y	9					46
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	3			Y	-0-					46
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	Y	3					49
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					49
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					49
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					49
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-	40	1			9
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					9
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					9
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					9
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					9
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					38
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					38
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					38
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					38
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 438 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

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					98
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					98
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					98
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					98
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					98
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					98
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					98
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					98
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					98
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 1,379 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	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					7
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-					7
03	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-					7
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					7
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					7
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					7
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					7
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					7
09	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					7
10	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					7
11	630	N	311	-0-	-319	-0-	311	2			N	-0-					7
12	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
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	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	563	-0-	-445	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	438	-0-	-792	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	976	-0-	-233	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					55
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					55
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					55
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					55
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					55
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					55
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					55
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					55
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					55
10	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-					55
11	DLQ G-10		523	-0-	523	876	523	3			Y	-0-					55
12	DLQ G-10		361	-0-	361	1237	361	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,260 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	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,740 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-					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-

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

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2						159
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	N	6						165
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	26	2	6	9	N	5						170
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	29	2	17	9	N	15						185
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	170	1				15
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	2	44	9	N	40						55
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	38	2	7	9	N	6						61
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	46	2	32	9	N	29						90
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	30	2	6	9	N	5						95
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	36	2	26	9	N	24						119
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	41	2	20	9	N	18						137
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	2	18	9	N	16						153

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-						70
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	89	2			N	-0-						70
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-						70
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-						70
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-						70
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-						70
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-						70
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-						70
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-						70
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						70
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-						70
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-						70

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRICO OIL, INC. 091040
CONNER-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 126524 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3886 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEROD, BILL 379925
CHESLEY, J. E. WELL #: 2A RRCID -> 017912 COMPL. DATE 10/03/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 061228 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 4056 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	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
HEROD, BILL //CONT.// 379925
MCCONNELL-MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 076832 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESLEY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 085310 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHELL, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 152826 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 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
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					93
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					93
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					93
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					93
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					93
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					93
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					93
08	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					93
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					93
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					93
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					93
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355
HART ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 142473 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 3928 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	646	-0-	-222	-0-	645	2	1	9	N	1					105
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	776	2	43	9	N	39					144
03	837	N	719	-0-	-118	-0-	699	2	20	9	N	18					162
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	850	2	44	9	N	40					202
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	786	2	24	9	N	22	166	1			58
06	690	N	407	-0-	-283	-0-	381	2	26	9	N	24					82
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	827	2	20	9	N	18					100
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	750	2	21	9	N	19					119
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	N	8					127
10	837	N	680	-0-	-157	-0-	655	2	25	9	N	23	123	1			27
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	682	2	20	9	N	18					45
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	736	2	33	9	N	30					75

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					28
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					28
03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					28
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					28
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					28
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					28
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					28
08	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					28
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					28
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					28
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					28
*12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 62,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GROVES, W H WELL #: 6 RRCID -> 083764 COMPL. DATE 07/04/1947 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2307	2	20	9	N	18	173	1			18
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2205	2	30	9	N	27					45
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2324	2	26	9	N	24					69
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2240	2	26	9	N	24					93
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2234	2	30	9	N	27					120
06	1440	N	930	-0-	-510	-0-	911	2	19	9	N	17					137
07	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	1132	2	6	9	N	5					142
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2688	2	25	9	N	23					165
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2342	2	18	9	N	16	166	1			15
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2384	2	23	9	N	21					36
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1990	2	30	9	N	27					63
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2367	2	33	9	N	30					93

TOTAL GAS PROD: 25,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH-EEC #1 WELL #: 1 RRCID -> 087986 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3775 - 3781

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

WEST, R. L. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 123048 COMPL. DATE 11/29/1986 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3770 - 3790

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

LEE RAY (DUFFER LIME) //CONT.// 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 087981 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3716 - 3724

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-CHESLEY WELL #: 1 RRCID -> 114906 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894

01	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-			-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			-0-
05	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	224	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
HAMILTON, DAN -B- WELL #: 1B RRCID -> 073372 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 3802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					89
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					89
03	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					89
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					89
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					89
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					89
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					89
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					89
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					89
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					89
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					89
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					26
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					26
03	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					26
04	480	N	238	-0-	-242	-0-	238	2			N	-0-					26
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					26
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					26
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					26
08	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					26
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					26
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					26
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					26
12	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,791 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	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	2			N	-0-					30
02	2716	X	2527	-0-	-189	-0-	2527	2			N	-0-					30
03	3007	X	2454	-0-	-553	-0-	2454	2			N	-0-					30
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					30
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					30
06	2820	X	2731	-0-	-89	-0-	2731	2			N	-0-					30
07	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	2711	2			N	-0-					30
08	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	2851	2			N	-0-					30
09	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	2752	2			N	-0-					30
10	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	2620	2			N	-0-					30
11	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	2699	2			N	-0-					30
*12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 33,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WEDDINGTON, R. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148353 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					43
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					43
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					43
04	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					43
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					43
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					43
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					43
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					43
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					43
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					43
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					43
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAM OPERATING, INC. 048357
KLEINER WELL #: 1 RRCID -> 122421 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	618	2	13	9	N	12					86
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	N	6					92
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2					94
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	576	2	6	9	N	5					99
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	587	2	6	9	N	5					104
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	556	2	6	9	N	5					109
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	N	6					115
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	559	2	2	9	N	2					117
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	531	2	8	9	N	7					124
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	N	5					129
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	526	2	10	9	N	9					138
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	542	2	6	9	N	5					143

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 017883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	570	N	294	-0-	-276	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
GROVE, W. H., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 017900 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

HODGES & RISTER 390845
HITTSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 017881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	S	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	Y	10					114
02	1492	S	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	Y	10					124
03	1263	S	1263	-0-	-0-	-0-	1252	2	11	9	Y	10					134
04	1320	S	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	Y	10					144
05	256	S	256	-0-	-0-	-0-	245	2	11	9	Y	10					154
06	1230	S	514	-0-	-716	-0-	514	2			Y	-0-					154
07	1364	S	489	-0-	-875	-0-	489	2			Y	-0-					154
08	737	S	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					154
09	766	S	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					154
10	595	S	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					154
11	720	S	510	-0-	-210	-0-	510	2			Y	-0-					154
*12	164	S	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 9,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
HOLLAND, K. D. WELL #: 2 RRCID -> 017889 COMPL. DATE 02/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 175141 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 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	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	1911	2			N	-0-					86
02	2044	N	2008	-0-	-36	-0-	2008	2			N	-0-					86
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	2016	2			N	-0-					86
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					86
05	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	2018	2			N	-0-					86
06	1950	N	992	-0-	-958	-0-	992	2			N	-0-					86
07	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			N	-0-					86
08	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	2			N	-0-					86
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					86
10	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			N	-0-					86
11	1920	N	1706	-0-	-214	-0-	1706	2			N	-0-					86
12	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 22,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVES, W. H. WELL #: 15 RRCID -> 178564 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 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	2387	X	51	-0-	-2336	-0-	51	2			N	-0-					48
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					48
03	2387	X	42	-0-	-2345	-0-	42	2			N	-0-					48
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	1969	2	207	9	N	188	163	1			73
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2541	2	79	9	N	72					145
06	3000	N	3273	-0-	273	273	3237	2	36	9	N	33					178
07	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	1783	2	25	9	N	23	163	1			38
08	2387	N	1837	-0-	-550	-0-	1812	2	25	9	N	23					61
09	2310	X	1577	-0-	-733	-0-	1560	2	17	9	N	15					76
10	2387	X	1560	-0-	-827	-0-	1547	2	13	9	N	12	58	1			30
11	2310	X	1009	-0-	-1301	-0-	1003	2	6	9	N	5					35
12	1829	X	907	-0-	-922	-0-	896	2	11	9	N	10					45

TOTAL GAS PROD: 16,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

LEE RAY (LAKE) //CONT.// 52900 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
GROVE, W H WELL #: 14 RRCID -> 208956 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 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	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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

LEE RAY (MISS.) //CONT.// 52900 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HODGES & RISTER 390845
HITTSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 131911 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3704 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	630	N	13	-0-	-617	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1,937 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	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					67
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	2			N	-0-					67
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					67
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					67
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					67
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					67
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					67
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					67
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					67
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					67
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					67
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,197 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, E. J. WELL #: 6 RRCID -> 217392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3540 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	489	2	118	9	N	107	162	1			85
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	422	2	54	9	N	49					134
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					134
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					134
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	540	2	12	9	N	11					145
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	499	2	52	9	N	47					192
07	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-	184	1			8
08	558	N	332	-0-	-226	-0-	320	2	12	9	N	11					19
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	509	2	4	9	N	4					23
10	496	N	215	-0-	-281	-0-	171	2	44	9	N	40					63
11	330	N	183	-0-	-147	-0-	142	2	41	9	N	37					100
12	527	N	244	-0-	-283	-0-	183	2	61	9	N	55					155

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (RANGER) //CONT.// 52900 781 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WRIGHT & HARRELL WELL #: 4 RRCID -> 017904 COMPL. DATE 06/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3666 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KILLION WELL SERVICE INC. 461100
CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 017867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2047 PERF. 2023 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) //CONT.// 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
CALLAWAY WELL #: 4 RRCID -> 017868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,167 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,168 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 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	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-

LEONARD (DUFFER) 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
STRIEGLER WELL #: 1 RRCID -> 110263 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	480	-0-	-264	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	840	N	354	-0-	-486	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD (DUFFER) //CONT.// 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,971 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1					24
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					24
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					24
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	2			N	-0-					24
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					24
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					24
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					24
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					24
09	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	2			N	-0-					24
10	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			N	-0-					24
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					24
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LETHCOE (CONGL.) 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WHITE "29" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221402 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					64
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	1851	2			N	-0-					64
03	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2045	2			N	-0-					64
04	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			N	-0-					64
05	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2029	2			N	-0-					64
06	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			N	-0-					64
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	2			N	-0-					64
08	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					64
09	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2			N	-0-					64
10	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			N	-0-					64
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					64
12	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	1908	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 23,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2113	2	31	9	N	28					60
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1969	2	23	9	N	21					81
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	2	24	9	N	22					103
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2120	2	21	9	N	19					122
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2194	2	17	9	N	15					137
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2134	2	18	9	N	16					153
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2216	2	18	9	N	16					169
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	N	11					180
09	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2143	2	4	9	N	4	163	1			21
10	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2201	2	15	9	N	14					35
11	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	2111	2	13	9	N	12					47
12	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2178	2	26	9	N	24					71

TOTAL GAS PROD: 26,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232540 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 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	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1080	2	25	9	N	23					107
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	879	2	23	9	N	21					128
03	1178	N	822	-0-	-356	-0-	794	2	28	9	N	25					153
04	1080	N	784	-0-	-296	-0-	770	2	14	9	N	13					166
05	992	N	795	-0-	-197	-0-	784	2	11	9	N	10					176
06	810	N	538	-0-	-272	-0-	530	2	8	9	N	7	162	1			21
07	806	N	454	-0-	-352	-0-	441	2	13	9	N	12					33
08	806	N	440	-0-	-366	-0-	427	2	13	9	N	12					45
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	432	2	14	9	N	13					58
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	441	2	13	9	N	12					70
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	N	14					84
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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. (I) GAS LIFT(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	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	-0-					102
02	812	N	589	-0-	-223	-0-	589	2			N	-0-					102
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	653	2			N	-0-					102
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-					102
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					102
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					102
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					102
08	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					102
09	3000	N	5525	-0-	2525	2525	5525	2			N	-0-					102
10	3100	N	10956	-0-	7856	10381	10956	2			N	-0-					102
11	18082	X	7701	-0-	-10381	-0-	7701	2			N	-0-					102
*12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4530	2	6	9	N	5					107

TOTAL GAS PROD: 33,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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. (I) GAS LIFT(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	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					177
02	952	N	851	-0-	-101	-0-	851	2			N	-0-					177
03	899	N	290	-0-	-609	-0-	290	2			N	-0-					177
04	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	2			N	-0-					177
05	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					177
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					177
07	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					177
08	744	N	26	-0-	-718	-0-	26	2			N	-0-					177
09	840	N	341	-0-	-499	-0-	341	2			N	-0-					177
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					177
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					177
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,170 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-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					92
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	2			N	-0-					92
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					92
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					92
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					92
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					92
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					92
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					92
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					92
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					92
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					92
12	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					147
02	1512	N	1348	-0-	-164	-0-	1348	2			N	-0-					147
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					147
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					147
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					147
06	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	1424	2			N	-0-					147
07	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-					147
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					147
09	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	1279	2			N	-0-					147
10	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					147
11	1350	N	1038	-0-	-312	-0-	1038	2			N	-0-					147
12	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	388	-0-	-15	-0-	375	2	13	9	N	12					158
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	314	2	41	9	N	37					195
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					195
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	282	2	3	9	N	3	161	1			37
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					37
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	342	2	47	9	N	43					80
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	338	2	21	9	N	19					99
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	344	2	4	9	N	4					103
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	306	2	14	9	N	13					116
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	292	2	15	9	N	14					130
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	286	2	42	9	N	38					168
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	293	2	21	9	N	19	150	1			37

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	1970	2		N	-0-			140
02	1932	N	1812	-0-	-120	-0-	1811	2	1 9	N	1	1 1		140
03	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	1785	2	2 9	N	2			142
04	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1387	2	14 9	N	13			155
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12 9	N	11			166
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6 9	N	5			171
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1809	2	15 9	N	14	1 1		184
08	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1801	2	8 9	N	7			191
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1707	2	23 9	N	21			212
10	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1581	2	18 9	N	16			228
11	1740	N	1134	-0-	-606	-0-	1134	2		N	-0-			228
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			228

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

01	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	2		N	-0-			60
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	2		N	-0-			60
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2		N	-0-			60
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			60
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			60
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			60
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			60
08	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2		N	-0-			60
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2		N	-0-			60
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-			60
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-			60
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX "2021" WELL #: 2 RRCID -> 259819 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3905 - 3912

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
HARPER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259871 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1447	2			N	-0-					32
02	1456	N	1270	-0-	-186	-0-	1270	2			N	-0-					32
03	1612	N	1347	-0-	-265	-0-	1347	2			N	-0-					32
04	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	1248	2			N	-0-					32
05	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	1217	2			N	-0-					32
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	1104	2			N	-0-					32
07	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			N	-0-					32
08	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					32
09	1110	N	959	-0-	-151	-0-	959	2			N	-0-					32
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-					32
11	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-					32
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 13,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261976 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6237	2	14	9	N	13					117
02	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8919	2	24	9	N	22					139
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9434	2	24	9	N	22					161
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8985	2	15	9	N	14	146	1			29
05	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8962	2	35	9	N	32					61
06	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8347	2	10	9	N	9					70
07	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8778	2	10	9	N	9					79
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8392	2	20	9	N	18					97
09	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8107	2	10	9	N	9					106
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6384	2	26	9	N	24					130
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4625	2	17	9	N	15					145
*12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4462	2	70	9	N	64	162	1			47

TOTAL GAS PROD: 91,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

KELSO "9" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267542 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	725	-0-	-675	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	480	-0-	-1070	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	168	-0-	-1332	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	127	-0-	-1423	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	37	-0-	-1463	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	908	-0-	-394	-0-	908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					15
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					15
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					15
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					15
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					15
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					15
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					15
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					15
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					15
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					15
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					3
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					3
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					3
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					3
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					3
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					3
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					3
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					3
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					3
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					3
11	420	N	98	-0-	-322	-0-	98	2			N	-0-					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,554 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. "F" WELL #: 1 RRCID -> 122485 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3572 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	308	N	158	-0-	-150	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 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 #: 1 RRCID -> 085555 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3494 - 3522

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

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

	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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
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	155	N	88	-0-	-67	-0-	29	1	59	2	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	73	1	1	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	67	1	32	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	70	1	26	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 357 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	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	28	1	1333	2	N	-0-					93
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	22	1	1211	2	N	-0-					93
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	28	1	1347	2	N	-0-					93
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1314	2	N	-0-					93
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	24	1	1339	2	N	-0-					93
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	18	1	1290	2	N	-0-					93
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	43	1	1320	2	N	-0-					93
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	43	1	1318	2	N	-0-					93
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	38	1	1281	2	N	-0-					93
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	37	1	1331	2	N	-0-					93
11	1320	N	756	-0-	-564	-0-	23	1	733	2	N	-0-					93
12	1364	N	917	-0-	-447	-0-	25	1	892	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 15,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	292	-0-	-18	-0-	5	1	287	2	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	4	1	257	2	N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3	1	279	2	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	2	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	8	1	298	2	N	-0-					-0-
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
SWAIM, CHARLES //CONT.// 831570
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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31195 09/06/2012

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

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-

R L S OIL AND GAS 687228
HEARN-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 102975 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

HEARN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 104494 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIL AUDREY (COMYN) //CONT.// 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R L S OIL AND GAS //CONT.// 687228
WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3366 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					6
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	346	2			N	-0-					6
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					6
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	2			N	-0-					6
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					6
06	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			N	-0-					6
07	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-					6
08	496	N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					6
09	420	N	23	-0-	-397	-0-	23	2			N	-0-					6
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					6
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,593 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2748	-0-	-135	-0-	101	1	2566	2	N	74	74	1			-0-
							81	9									
02	2604	X	2564	-0-	-40	-0-	89	1	2407	2	N	62	49	1			13
							68	9									
03	2883	X	1924	-0-	-959	-0-	63	1	1822	2	N	35	48	1			-0-
							39	9									
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	97	1	2709	2	N	47	45	1			2
							52	9									
05	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	80	1	2676	2	N	29	24	1			7
							32	9									
06	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	104	1	2558	2	N	17	24	1			-0-
							19	9									
07	2945	X	2517	-0-	-428	-0-	92	1	2399	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
08	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	99	1	2449	2	N	23	21	1			2
							25	9									
09	2850	X	2278	-0-	-572	-0-	70	1	2185	2	N	21	23	1			-0-
							23	9									
10	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	91	1	2301	2	N	28	22	1			6
							31	9									
11	2670	X	2294	-0-	-376	-0-	86	1	2151	2	N	52	47	1			11
							57	9									
12	2573	X	2085	-0-	-488	-0-	84	1	1942	2	N	54	45	1			20
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 29,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

LILLY BELL (CONGL.) 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
COUNTY LINE 12 WELL #: 7 RRCID -> 175215 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	804	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	20	16	1			4
							22	9									
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	9	1	265	2	N	12	15	1			1
							13	9									
04	840	N	331	-0-	-509	-0-	11	1	312	2	N	7	7	1			1
							8	9									
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	21	1	699	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	N	4	3	1			1
							4	9									
08	713	N	466	-0-	-247	-0-	18	1	444	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	428	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	563	2	N	6	4	1			3
							7	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	N	8	11	1			-0-
							9	9									
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,447 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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1 9	245	2	N	8	9	1			1
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	9	1 7 9	230	2	N	6	5	1			2
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	8	1 3 9	241	2	N	3	5	1			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	355	2	N	6	6	1			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	305	2	N	4	3	1			1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	295	2	N	2	3	1			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	422	2	N	3	3	1			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	350	2	N	7	4	1			3
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	295	2	N	3	3	1			3
10	434	N	286	-0-	-148	-0-	11	1 3 9	272	2	N	3	3	1			3
11	360	N	255	-0-	-105	-0-	10	1 7 9	238	2	N	6	6	1			3
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	10	1 8 9	230	2	N	7	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1 32 9	262	2	N	29	6	1			95
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1 31 9	246	2	N	28	5	1			118
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	7	1 21 9	200	2	N	19	100	1			37
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	9	1 26 9	254	2	N	24	5	1			56
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	8	1 20 9	274	2	N	18	2	1			72
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1 17 9	234	2	N	15	2	1			85
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	9	1 14 9	226	2	N	13	2	1			96
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	7	1 13 9	183	2	N	12	2	1			106
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	5	1 12 9	163	2	N	11	2	1			115
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	7	1 17 9	187	2	N	15	2	1			128
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1 19 9	206	2	N	17	4	1			141
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1 23 9	227	2	N	21	129	1			33

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	39	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	423	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	6	1	155	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	14	1	350	2	N	7	4	1			3
							8	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	360	N	191	-0-	-169	-0-	7	1	177	2	N	6	6	1			2
							7	9									
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	15	1	359	2	N	5	4	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	13	1	342	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	8	7	1			1
							9	9									
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	10	1	280	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	14	1	354	2	N	4	3	1			1
							4	9									
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	11	1	346	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	13	1	335	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	13	1	313	2	N	7	6	1			3
							8	9									
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	14	1	330	2	N	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

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	372	N	358	-0-	-14	-0-		13	1	334	2	N	10	10	1			-0-
								11	9									
02	392	N	334	-0-	-58	-0-		12	1	313	2	N	8	6	1			2
								9	9									
03	372	N	194	-0-	-178	-0-		6	1	184	2	N	4	6	1			-0-
								4	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-		16	1	456	2	N	5	5	1			-0-
								6	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-		11	1	385	2	N	5	4	1			1
								6	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-		16	1	406	2	N	2	3	1			-0-
								2	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-		24	1	635	2	N	6	4	1			2
								7	9									
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-		21	1	520	2	N	6	6	1			2
								7	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-		13	1	409	2	N	4	5	1			1
								4	9									
10	651	N	520	-0-	-131	-0-		19	1	494	2	N	6	4	1			3
								7	9									
11	540	N	389	-0-	-151	-0-		15	1	362	2	N	11	10	1			4
								12	9									
12	434	N	348	-0-	-86	-0-		14	1	324	2	N	9	8	1			5
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-		1	1	35	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-		1	1	33	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	31	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-		3	1	97	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-		3	1	93	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-		4	1	100	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-		4	1	91	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-		4	1	90	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-		3	1	90	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-		4	1	90	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-		4	1	91	2	N	2	2	1			-0-
								2	9									
12	93	N	89	-0-	-4	-0-		4	1	82	2	N	3	2	1			1
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-		6 1 3 9	151	2	N	3	3	1			2
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-		5 1 3 9	142	2	N	3	3	1			2
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-		4 1 2 9	126	2	N	2	3	1			1
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-		7 1 3 9	183	2	N	3	3	1			1
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-		7 1 2 9	224	2	N	2	2	1			1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-		8 1 2 9	199	2	N	2	2	1			1
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-		8 1 2 9	215	2	N	2	2	1			1
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-		10 1 3 9	259	2	N	3	2	1			2
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-		8 1 3 9	264	2	N	3	3	1			2
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-		8 1 3 9	214	2	N	3	3	1			2
11	270	N	184	-0-	-86	-0-		7 1 6 9	171	2	N	5	4	1			3
12	279	N	143	-0-	-136	-0-		6 1 4 9	133	2	N	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. 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	N	299	-0-	-42	-0-		11 1 10 9	278	2	N	9	9	1			-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-		10 1 7 9	260	2	N	6	5	1			1
03	310	N	224	-0-	-86	-0-		7 1 4 9	213	2	N	4	5	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-		10 1 6 9	299	2	N	5	5	1			-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-		7 1 2 9	241	2	N	2	2	1			-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-		9 1 3 9	213	2	N	3	3	1			-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-		11 1 3 9	288	2	N	3	2	1			1
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-		13 1 4 9	321	2	N	4	3	1			2
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-		9 1 3 9	293	2	N	3	3	1			2
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-		14 1 4 9	366	2	N	4	3	1			3
11	330	N	263	-0-	-67	-0-		10 1 9 9	244	2	N	8	7	1			4
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-		13 1 7 9	295	2	N	6	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

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	242	-0-	-6	-0-	9	1	226	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	5	4	1			1
							6	9									
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	5	1	156	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	8	1	222	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	207	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	6	1	201	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	203	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	8	1	195	2	N	5	4	1			2
							6	9									
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	178	2	N	5	4	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

COUNTY LINE 12 WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036

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	127	-0-	-59	-0-	5	1	115	2	N	6	6	1			2
							7	9									
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	4	1	108	2	N	3	2	1			3
							3	9									
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	4	1	127	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	94	2	N	2	2	1			3
							2	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	4	1	116	2	N	1	2	1			2
							1	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	2	2	1			3
							2	9									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	5	1	130	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	5	1	125	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	12	1	336	2	N	9	7	1			2
							10	9									
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	12	1	344	2	N	5	7	1			-0-
							6	9									
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	10	1	287	2	N	9	8	1			1
							10	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	N	4	3	1			1
							4	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	N	4	4	1			1
							4	9									
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	11	1	270	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	15	1	368	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	9	8	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	279	N	244	-0-	-35	-0-	9	1	227	2	N	7	8	1			1
							8	9									
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	8	1	213	2	N	6	4	1			3
							7	9									
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	7	1	203	2	N	4	4	1			3
							4	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	N	5	5	1			3
							6	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	11	1	280	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	4	2	1			3
							4	9									
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	9	1	283	2	N	3	3	1			3
							3	9									
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	8	1	206	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	10	1	256	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	11	1	265	2	N	6	5	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	620	N	486	-0-	-134	-0-	18	1	453	2	N	14	15	1			1
							15	9									
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	16	1	425	2	N	11	9	1			3
							12	9									
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	15	1	435	2	N	7	9	1			1
							8	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	530	2	N	11	11	1			1
							12	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	N	6	5	1			2
							7	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	455	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	586	2	N	6	4	1			3
							7	9									
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	17	1	428	2	N	5	5	1			3
							6	9									
09	480	N	404	-0-	-76	-0-	12	1	388	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	620	N	303	-0-	-317	-0-	11	1	289	2	N	3	4	1			2
							3	9									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	501	2	N	7	6	1			3
							8	9									
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	12	10	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	38	1	978	2	N	25	25	1			-0-
							28	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	34	1	917	2	N	24	19	1			5
							26	9									
03	930	N	707	-0-	-223	-0-	23	1	670	2	N	13	18	1			-0-
							14	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1204	2	N	17	16	1			1
							19	9									
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	30	1	993	2	N	13	11	1			3
							14	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	33	1	803	2	N	6	9	1			-0-
							7	9									
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	46	1	1193	2	N	9	8	1			1
							10	9									
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	41	1	1024	2	N	12	10	1			3
							13	9									
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	32	1	991	2	N	9	10	1			2
							10	9									
10	1240	N	732	-0-	-508	-0-	27	1	696	2	N	8	10	1			-0-
							9	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	2	N	16	14	1			2
							18	9									
12	1054	N	904	-0-	-150	-0-	36	1	840	2	N	25	21	1			6
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	N	9	10	1			2
							10	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	N	9	7	1			4
							10	9									
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	8	1	240	2	N	4	7	1			1
							4	9									
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	9	1	261	2	N	6	6	1			1
							7	9									
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	9	1	309	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	N	4	3	1			2
							4	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	9	1	299	2	N	3	3	1			3
							3	9									
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	9	1	237	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	N	5	5	1			3
							6	9									
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	11	1	265	2	N	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	13	14	1			-0-
							14	9									
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	11	1	286	2	N	7	6	1			1
							8	9									
03	496	N	268	-0-	-228	-0-	8	1	252	2	N	7	6	1			2
							8	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	6	6	1			2
							7	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	570	2	N	6	3	1			5
							7	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	410	2	N	6	5	1			6
							7	9									
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	10	1	302	2	N	3	4	1			5
							3	9									
10	589	N	249	-0-	-340	-0-	9	1	237	2	N	3	3	1			5
							3	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	544	2	N	7	6	1			6
							8	9									
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	N	13	11	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	930	N	921	-0-	-9		-0-		34	1	858	2	N	26	26	1			-0-
									29	9									
02	868	N	857	-0-	-11		-0-		30	1	805	2	N	20	17	1			3
									22	9									
03	961	N	762	-0-	-199		-0-		25	1	723	2	N	13	16	1			-0-
									14	9									
04	907	N	907	-0-	-0-		-0-		31	1	856	2	N	18	18	1			-0-
									20	9									
05	961	N	882	-0-	-79		-0-		25	1	847	2	N	9	8	1			1
									10	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-		-0-		46	1	1123	2	N	6	7	1			-0-
									7	9									
07	990	N	990	-0-	-0-		-0-		36	1	942	2	N	11	11	1			-0-
									12	9									
08	987	N	987	-0-	-0-		-0-		38	1	940	2	N	8	8	1			-0-
									9	9									
09	1170	N	994	-0-	-176		-0-		30	1	954	2	N	9	9	1			-0-
									10	9									
10	992	N	875	-0-	-117		-0-		33	1	831	2	N	10	10	1			-0-
									11	9									
11	960	N	923	-0-	-37		-0-		35	1	867	2	N	19	17	1			2
									21	9									
12	1023	N	895	-0-	-128		-0-		36	1	835	2	N	22	18	1			6
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 11,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	186	N	128	-0-	-58		-0-		5	1	119	2	N	4	4	1			1
									4	9									
02	196	N	118	-0-	-78		-0-		4	1	111	2	N	3	2	1			2
									3	9									
03	155	N	135	-0-	-20		-0-		4	1	129	2	N	2	2	1			2
									2	9									
04	170	N	170	-0-	-0-		-0-		6	1	161	2	N	3	3	1			2
									3	9									
05	190	N	190	-0-	-0-		-0-		5	1	183	2	N	2	1	1			3
									2	9									
06	136	N	136	-0-	-0-		-0-		5	1	130	2	N	1	2	1			2
									1	9									
07	186	N	130	-0-	-56		-0-		5	1	124	2	N	1	1	1			2
									1	9									
08	186	N	150	-0-	-36		-0-		6	1	142	2	N	2	1	1			3
									2	9									
09	150	N	145	-0-	-5		-0-		4	1	140	2	N	1	1	1			3
									1	9									
10	124	N	115	-0-	-9		-0-		4	1	110	2	N	1	1	1			3
									1	9									
11	150	N	117	-0-	-33		-0-		4	1	111	2	N	2	2	1			3
									2	9									
12	155	N	111	-0-	-44		-0-		4	1	104	2	N	3	3	1			3
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	19	1	488	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	457	2	N	12	9	1			3
							13	9									
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	12	1	348	2	N	6	9	1			-0-
							7	9									
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	16	1	448	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	15	1	490	2	N	5	4	1			1
							6	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	522	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	575	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	476	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	16	1	501	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	589	N	428	-0-	-161	-0-	16	1	406	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	18	1	451	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	18	1	417	2	N	11	9	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	9	1	224	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	5	4	1			1
							6	9									
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	6	1	197	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	7	1	236	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	8	1	239	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	279	N	192	-0-	-87	-0-	7	1	183	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	9	1	224	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	10	1	229	2	N	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 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-	5	1	126	2	N	3	4	1			1
							3	9									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	3	1	84	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	5	1	132	2	N	1	1	1			3
							1	9									
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	117	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	95	2	N	1	1	1			3
							1	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	103	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 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-	11	1	290	2	N	9	9	1			1
							10	9									
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	10	1	272	2	N	7	6	1			2
							8	9									
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	9	1	255	2	N	4	5	1			1
							4	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	6	6	1			1
							7	9									
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	7	1	241	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	10	1	248	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	11	1	283	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	9	1	235	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	7	1	207	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	7	1	186	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	N	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. (I) GAS LIFT(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	401	-0-	-64	-0-	15	1	376	2	N	9	9	1			2
							10	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	N	8	7	1			3
							9	9									
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	11	1	315	2	N	6	7	1			2
							7	9									
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	10	1	274	2	N	8	8	1			2
							9	9									
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	8	1	281	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	12	1	292	2	N	2	2	1			3
							2	9									
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	7	1	187	2	N	2	3	1			2
							2	9									
08	279	N	81	-0-	-198	-0-	3	1	77	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	N	3	1	1			3
							3	9									
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	6	5	1			4
							7	9									
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	N	8	7	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

COUNTY LINE 21 WELL #: A 38 RRCID -> 185447 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	N	11	12	1			1
							12	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	555	2	N	14	11	1			4
							15	9									
03	DELQ	PR	491	-0-	491	491	22	1	460	2	N	8	11	1			1
							9	9									
04	1064	N	573	-0-	-491	-0-	22	1	538	2	N	12	11	1			2
							13	9									
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	15	1	506	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	20	1	518	2	N	5	5	1			2
							6	9									
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	21	1	453	2	N	6	5	1			3
							7	9									
09	540	N	436	-0-	-104	-0-	13	1	420	2	N	3	4	1			2
							3	9									
10	558	N	431	-0-	-127	-0-	16	1	409	2	N	5	4	1			3
							6	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	479	2	N	9	8	1			4
							10	9									
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	12	10	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-51	-0-	15	1	385	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	13	1	361	2	N	9	7	1			2
							10	9									
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	13	1	370	2	N	6	7	1			1
							7	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	418	2	N	9	9	1			1
							10	9									
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	12	1	390	2	N	5	4	1			2
							6	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	15	1	397	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	N	4	3	1			2
							4	9									
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	12	1	374	2	N	3	4	1			1
							3	9									
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	14	1	365	2	N	4	4	1			1
							4	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	N	8	7	1			2
							9	9									
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	N	10	8	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

COUNTY LINE 22 WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	17	1	433	2	N	13	14	1			2
							14	9									
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	15	1	407	2	N	11	8	1			5
							12	9									
03	DELQ	PR	365	-0-	365	365	12	1	345	2	N	7	8	1			4
							8	9									
04	907	N	542	-0-	-365	-0-	18	1	515	2	N	8	8	1			4
							9	9									
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	14	1	466	2	N	6	5	1			5
							7	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	511	2	N	3	4	1			4
							3	9									
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	19	1	489	2	N	5	5	1			4
							6	9									
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	18	1	453	2	N	5	4	1			5
							6	9									
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	14	1	426	2	N	3	4	1			4
							3	9									
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	18	1	450	2	N	5	4	1			5
							6	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	492	2	N	10	9	1			6
							11	9									
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	12	10	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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. (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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	5	4	1			1
							6	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	7	1	187	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	7	1	174	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	8	1	208	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	8	1	188	2	N	5	4	1			1
							6	9									
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	227	2	N	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	14	1	362	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	13	1	339	2	N	9	7	1			2
							10	9									
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	9	1	262	2	N	6	7	1			1
							7	9									
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	13	1	361	2	N	6	6	1			1
							7	9									
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	10	1	347	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	640	2	N	6	3	1			4
							7	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	4	6	1			2
							4	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	372	2	N	3	4	1			1
							3	9									
10	682	N	434	-0-	-248	-0-	16	1	412	2	N	5	4	1			2
							6	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	N	9	8	1			3
							10	9									
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	N	10	8	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1457	N	1341	-0-	-116	-0-		49 1 40 9	1252	2	N	36	37	1			-0-
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-		44 1 33 9	1174	2	N	30	24	1			6
03	DELQ PR		1082	-0-	1082	1082		35 1 20 9	1027	2	N	18	24	1			-0-
04	2712	N	1630	-0-	-1082	-0-		55 1 28 9	1547	2	N	25	25	1			-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-		44 1 19 9	1491	2	N	17	14	1			3
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		56 1 11 9	1393	2	N	10	13	1			-0-
07	1550	N	1447	-0-	-103	-0-		53 1 14 9	1380	2	N	13	13	1			-0-
08	1550	N	1412	-0-	-138	-0-		54 1 19 9	1339	2	N	17	12	1			5
09	1470	N	1296	-0-	-174	-0-		40 1 13 9	1243	2	N	12	13	1			4
10	1457	N	1264	-0-	-193	-0-		47 1 15 9	1202	2	N	14	12	1			6
11	1380	N	1295	-0-	-85	-0-		49 1 30 9	1216	2	N	27	24	1			9
12	1333	N	1093	-0-	-240	-0-		44 1 33 9	1016	2	N	30	25	1			14

TOTAL GAS PROD: 16,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	341	N	189	-0-	-152	-0-		8 1 17 9	164	2	N	15	8	1			95
02	308	N	188	-0-	-120	-0-		22 1 13 9	153	2	N	12	3	1			104
03	310	N	93	-0-	-217	-0-		3 1 6 9	84	2	N	5	100	1			9
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-		34 1 19 9	285	2	N	17	2	1			24
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-		26 1 11 9	292	2	N	10	3	1			31
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-		28 1 11 9	285	2	N	10	3	1			38
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-		32 1 13 9	301	2	N	12	3	1			47
08	341	N	306	-0-	-35	-0-		27 1 11 9	268	2	N	10	3	1			54
09	330	N	275	-0-	-55	-0-		15 1 12 9	248	2	N	11	3	1			62
10	341	N	262	-0-	-79	-0-		17 1 11 9	234	2	N	10	2	1			70
11	300	N	267	-0-	-33	-0-		15 1 12 9	240	2	N	11	5	1			76
12	279	N	278	-0-	-1	-0-		20 1 19 9	239	2	N	17	73	1			20

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	N	8	6	1			2
							9	9									
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	277	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	10	1	257	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	9	1	296	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	5	1	135	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	9	1	235	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	9	1	224	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	7	1	188	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	5	4	1			2
							6	9									
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	11	1	252	2	N	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	496	N	459	-0-	-37	-0-	17	1	430	2	N	11	12	1			2
							12	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	N	10	8	1			4
							11	9									
03	434	N	312	-0-	-122	-0-	10	1	298	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	11	1	315	2	N	8	7	1			1
							9	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	N	4	3	1			1
							4	9									
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	14	1	337	2	N	4	3	1			2
							4	9									
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	10	1	309	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	10	1	267	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	6	5	1			3
							7	9									
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	N	9	8	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. (I) GAS LIFT(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-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 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. (I) GAS LIFT(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	2376	-0-	-600	-0-	250	1	2126	2	N	-0-					28
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	201	1	1926	2	N	-0-					28
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	232	1	2259	2	N	-0-					28
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	187	1	2133	2	N	-0-					28
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	207	1	2222	2	N	-0-					28
06	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	195	1	2169	2	N	-0-					28
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	202	1	2237	2	N	-0-					28
08	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	198	1	2202	2	N	-0-	9	7			19
09	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	181	1	2085	2	N	-0-					19
10	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	188	1	2217	2	N	-0-					19
11	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	194	1	2065	2	N	-0-					19
12	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	217	1	2125	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 28,218 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. (I) GAS LIFT(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-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					96
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	390	3	45	9	N	41					137
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	400	3	29	9	N	26					163
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	361	3	35	9	N	32					195
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	351	3	29	9	N	26					221
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	377	3	21	9	N	19	174	1			66
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	420	3	26	9	N	24					90
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	415	3	34	9	N	31					121
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	325	3	20	9	N	18					139
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	444	3	45	9	N	41					180
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	335	3	21	9	N	19					199
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 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	651	N	567	-0-	-84	-0-	60	1	507	3	N	-0-					19
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	50	1	478	3	N	-0-					19
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	55	1	539	3	N	-0-					19
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	3	N	-0-					19
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	50	1	535	3	N	-0-					19
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	47	1	513	3	N	-0-					19
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	527	3	N	-0-					19
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	48	1	532	3	N	-0-					19
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	44	1	505	3	N	-0-					19
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	46	1	530	3	N	-0-					19
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	46	1	482	3	N	-0-					19
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	52	1	501	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION//CONT.// 073325
WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	522	3	N	-0-					33
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	43	1	418	3	N	-0-					33
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	47	1	460	3	N	-0-					33
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	41	1	463	3	N	-0-					33
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	40	1	421	3	N	-0-					33
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	39	1	429	3	N	-0-					33
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	3	N	-0-					33
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	3	N	-0-					33
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	N	-0-					33
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	3	N	-0-					33
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	48	1	506	3	N	-0-					33
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	51	1	497	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,348 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	369	-0-	-933	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STEWART-HOOD WELL #: 3 RRCID -> 133858 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4221 - 4245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,369 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 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	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 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	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5 B	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65 B	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRY,GRADY WELL #: 6 RRCID -> 123911 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS 421353
ALDENHOVEN WELL #: 2 RRCID -> 058745 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEL ENERGY, LTD. 696211
ALDENHOVEN WELL #: 1 RRCID -> 057793 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2729 - 0

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

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	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	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-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. //CONT.// 696211
GREGG WELL #: 2 RRCID -> 060043 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLINGTON SETH WELL #: 6 A RRCID -> 060907 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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

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	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	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	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
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
KAUFFMANN, ADOLPH WELL #: 9 RRCID -> 141356 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2309 - 2603

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	510 N	381	-0-	-129 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	527 N	395	-0-	-132 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403 N	197	-0-	-206 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 2E RRCID -> 070511 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A

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

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
SUN-KEY OIL CO., INC. //CONT.// 829320
HOOPER WELL #: 3E RRCID -> 070826 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	308	N	215	-0-	-93	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	252	-0-	-213	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	97	-0-	-89	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
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	372	N	290	-0-	-82	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-	-83	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	261	-0-	-39	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LIPAN (STRAWN) //CONT.// 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 071136 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 5189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
05	2170	N	1626	-0-	-544	B	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
06	2070	N	1967	-0-	-103	B	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
08	1612	N	620	-0-	-992	B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1980	N	660	-0-	-1320	B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
10	1364	N	729	-0-	-635	B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2 WELL #: 4 RRCID -> 071137 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342

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 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-

FAULKNER, K. H. WELL #: 1 RRCID -> 071330 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-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
BROOKSHIRE, BOBBY G. WELL #: 1 RRCID -> 072569 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

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

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	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-

LITE (STRAWN) 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 118204 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831

	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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 119630 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829

M 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	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*11	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*12	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 119631 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814

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	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
09	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*11	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*12	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 120631 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695

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	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*11	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*12	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITE (STRAWN) //CONT.// 53927 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
CYPRESS, ABBEY WELL #: 1 RRCID -> 142471 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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-

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

01	3813	X	2971	-0-	-842	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2812	-0-	-380	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2266	-0-	-1268	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2488	-0-	-752	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2406	-0-	-594	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2371	-0-	-729	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1910	-0-	-663	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1642	-0-	-848	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1727	-0-	-784	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1719	-0-	-681	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1107	-0-	-1249	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN) //CONT.// 53950 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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	589	N	457	-0-	-132	-0-	434	2	23	9	N	21					303
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	382	2	15	9	N	14	160	1			157
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	401	2	22	9	N	20					177
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	363	2	19	9	N	17					194
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	334	2	23	9	N	21					215
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	302	2	25	9	N	23	50	1			188
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	259	2	22	9	N	20	66	1			142
08	372	N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					142
09	330	N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-					142
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					142
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					142
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					144

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 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 #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 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 #: 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9						N	NO RPT					-0-

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

LITTLE LONGHORN (MORRIS) //CONT.// 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
TRACKER MINERAL 864023
HORN, MARY L. "D" WELL #: 13 RRCID -> 103532 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 2348 - 2353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	168	#	47	-0-	-121	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					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	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKER (DUFFER) //CONT.// 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 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	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					6
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					6
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					6
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					6
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					6
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	160	3	94	9	N	85	86	1			5
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					5
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					5
09	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-					5
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					5
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	127	3	1	9	N	1					6
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOKEY (ATOKA 1100) //CONT.// 54443 215 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY WELL #: 20 RRCID -> 153988 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1160 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 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	0	A	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTWRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 151597 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 1322 - 1331

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
HORN, BILL JR. 400123
ANDREWS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 041689 COMPL. DATE 10/26/1966 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1265 - 1271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
HARRISON WELL #: 6 RRCID -> 135860 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
	02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
	03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
	04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
	05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
	06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
	07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
	08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
	09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*	10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
	11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
	02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
	03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
	04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
	05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	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	9	N	9	-0-	-0-	-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	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: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOKEY (ATOKA 1250) //CONT.// 54443 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. 945936
LOKEY, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 052295 COMPL. DATE 03/24/1972 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	0	A	-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, 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	0	A	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 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	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	330	N	73	-0-	-257	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07-29-2013

TOTAL GAS PROD: 1,406 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					15
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					15
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					15
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					15
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					15
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	105	2	1	9	N	1			52
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	N	2			54
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	N	5			59
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2			61
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2			63
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1			64
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1			65
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	547	2	8	9	N	7			64
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	N	7			71
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	487	2	12	9	N	11			82
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5			87
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4			91
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2			93
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2			95
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			95
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1			96
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1			97
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1			98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MCDONALD, BEULAH 'K' WELL #: 1 RRCID -> 017930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			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	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	217	N	55	-0-	-162	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	660	N	490	-0-	-170	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	196	-0-	-1514	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 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	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 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	0	A	-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
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
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	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	744	N	488	-0-	-256 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	837	N	607	-0-	-230 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	300	-0-	-480 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	496	N	303	-0-	-193 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,076 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	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 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	403	N	212	-0-	-191 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	306	-0-	-294 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY		44	-0-	44	76	44	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12	-0-	12	88	12	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		110	-0-	110	198	110	3			N	-0-					-0-
11	301	X	103	-0-	-198	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114

01	1612	N	709	-0-	-903	-0-	125	1	578	2	N	5					21
							6	9									
02	1428	N	911	-0-	-517	-0-	911	3			N	-0-					21
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					21
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					21
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					21
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					21
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					21
08	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	1260	3			N	-0-					21
09	1560	N	1099	-0-	-461	-0-	1099	3			N	-0-					21
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					21
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 15,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 5 RRCID -> 212764 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4004 - 4018

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	6					30
							7	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	15					45
							17	9									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	15					60
							17	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	25					85
							28	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	38					123
							42	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	144	1			2
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	15					17
							17	9									
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	10					27
							11	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	558	N	340	-0-	-218	-0-	28	1	312	2	N	-0-			14
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	N	-0-			14
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	42	1	462	2	N	-0-			14
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	417	2	N	-0-			14
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	500	2	N	-0-			14
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	40	1	416	2	N	-0-			14
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	N	-0-			14
08	558	N	511	-0-	-47	-0-	26	1	485	2	N	-0-			14
09	450	N	337	-0-	-113	-0-	24	1	313	2	N	-0-			14
10	589	N	423	-0-	-166	-0-	37	1	386	2	N	-0-			14
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	37	1	376	2	N	-0-			14
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 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	279	N	113	-0-	-166	-0-	103	1	10	2	N	-0-			52
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	126	1	22	2	N	-0-			52
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	102	1	10	2	N	-0-			52
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	102	1	12	2	N	-0-			52
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	135	1	16	2	N	-0-			52
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-			52
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-			52
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	N	-0-			52
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	N	-0-			52
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	14	1	150	2	N	-0-			52
11	480	N	174	-0-	-306	-0-	16	1	158	2	N	-0-			52
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: 1,978 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	527	N	456	-0-	-71	-0-	37	1	419	2	N	-0-			4
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	N	-0-			4
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	2	N	-0-			4
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	39	1	408	2	N	-0-			4
05	527	N	345	-0-	-182	-0-	33	1	312	2	N	-0-			4
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	37	1	378	2	N	-0-			4
07	465	N	244	-0-	-221	-0-	18	1	226	2	N	-0-			4
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-			4
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	24	1	303	2	N	-0-			4
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	54	1	553	2	N	-0-			4
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	443	2	N	-0-			4
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) //CONT.// 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					107
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	2			N	-0-					107
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					107
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					107
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					107
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					107
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					107
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					107
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					107
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					107
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					107
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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 #: 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-

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-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 806720
LONG, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 095788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 590 PERF. 520 - 540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 806720
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-

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-

LONE CAMP (600) //CONT.// 54580 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SOUTHWESTERN GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 806720
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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	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-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CARTER 7-40 WELL #: 1 RRCID -> 168423 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894

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

CARTER 7-40 WELL #: 3 RRCID -> 181487 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3906 - 3918

	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	10	2	Y	4					11
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	8	2	Y	2					13
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					13
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					13
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					13
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					13
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					13
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CITORI OIL COMPANY, LLC 154507
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 216260 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871

	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	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
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
101 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199774 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					21
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					21
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			Y	-0-					21
04	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			Y	-0-					21
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					21
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					21
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					21
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					21
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					21
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					21
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

101 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212094 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					127
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					127
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					127
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					127
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					127
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					127
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					127
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					127
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					127
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					127
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.) //CONT.// 54583 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARTER "53" WELL #: 1 RRCID -> 148492 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					14
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	3			N	-0-					14
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					14
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					14
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					14
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					14
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	3			N	-0-					14
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					14
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					14
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					14
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-					14
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER "23" WELL #: 1 RRCID -> 148783 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	N	1					35
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					35
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					35
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					35
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					35
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					35
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					35
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					35
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					35
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					35
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					35
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	263	2	N	-0-					71
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	198	2	N	-0-					71
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	-0-	54	1	216	2	N	-0-					71
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	263	2	N	-0-					71
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	269	2	N	-0-					71
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	N	-0-					71
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	319	2	N	-0-					71
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	-0-	57	1	224	2	N	-0-					71
09	300	N	67	-0-	-233	-0-	-0-	12	1	55	2	N	-0-					71
10	403	N	255	-0-	-148	-0-	-0-	47	1	208	2	N	-0-					71
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	325	2	N	-0-					71
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	286	2	N	-0-					71

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

WATSON, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 044019 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 4237 PERF. N/A

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	213	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	177	2	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	-0-	51	1	205	2	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	-0-	53	1	191	2	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	-0-	40	1	173	2	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	-0-	43	1	174	2	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	-0-	45	1	190	2	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	181	2	N	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	-0-	30	1	135	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	209	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	212	2	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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	217	N	126	-0-	-91	-0-	26	1	100	2	N	-0-			15
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	45	1	183	2	N	-0-			15
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	92	1	371	2	N	-0-			15
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	151	2	N	-0-			15
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	43	1	187	2	N	-0-			15
06	450	N	227	-0-	-223	-0-	45	1	182	2	N	-0-			15
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	56	1	238	2	N	-0-			15
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	47	1	188	2	N	-0-			15
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	21	1	92	2	N	-0-			15
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	2	N	-0-			15
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	2	N	-0-			15
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	51	1	225	2	N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, GLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	219	2	N	-0-			16
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	48	1	193	2	N	-0-			16
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	65	1	262	2	N	-0-			16
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	56	1	201	2	N	-0-			16
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	36	1	157	2	N	-0-			16
06	330	N	191	-0-	-139	-0-	38	1	153	2	N	-0-			16
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	44	1	188	2	N	-0-			16
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	2	N	-0-			16
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	19	1	86	2	N	-0-			16
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	36	1	162	2	N	-0-			16
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	38	1	168	2	N	-0-			16
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	84	1	324	2	N	-0-			66
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	87	1	352	2	N	-0-			66
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	102	1	409	2	N	-0-			66
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	111	1	399	2	N	-0-			66
05	496	N	339	-0-	-157	-0-	63	1	276	2	N	-0-			66
06	480	N	331	-0-	-149	-0-	65	1	266	2	N	-0-			66
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	85	1	362	2	N	-0-			66
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	83	1	330	2	N	-0-			66
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	42	1	188	2	N	-0-			66
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	78	1	344	2	N	-0-			66
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	74	1	324	2	N	-0-			66
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	70	1	307	2	N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	100	2	N	-0-			28
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	N	-0-			28
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	16	1	64	2	N	-0-			28
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	19	1	68	2	N	-0-			28
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	2	N	-0-			28
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			28
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 069800 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4300 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			58
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			58
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-			58
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-			58
05	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-			58
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			58
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			58
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			58
09	1110	N	601	-0-	-509	-0-	601	2			N	-0-			58
10	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-			58
11	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-			58
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 9,643 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04	270	X	42	-0-	-228	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	248	X	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	240	X	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
09	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
11	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
*12	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	429	2			N	-0-					58
02	672	N	463	-0-	-209	-0-	463	2			N	-0-					58
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					58
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					58
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					58
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	504	2			N	-0-					58
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					58
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					58
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					58
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					58
11	480	N	184	-0-	-296	-0-	184	2			N	-0-					58
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "A" WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					79
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					79
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					79
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					79
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					79
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					79
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					79
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					79
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					79
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					79
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					79
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	630	X	241	-0-	-389	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	651	X	197	-0-	-454	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	630	X	331	-0-	-299	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	X	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	X	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	341	X	131	-0-	-210	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	341	X	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 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 #: 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					58
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					58
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					58
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					58
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					58
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					58
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					58
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					58
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					58
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					58
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					58
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	X	450	-0-	-232	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	510	X	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	570	X	325	-0-	-245	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	589	X	251	-0-	-338	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	480	X	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,916 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 #: 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	651	X	487	-0-	-164	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	570	X	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	589	X	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	510	X	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	540	X	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	558	X	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	510	X	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	527	X	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	X	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	868	X	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	840	X	640	-0-	-200	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	868	X	525	-0-	-343	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	868	X	623	-0-	-245	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	607	-0-	-416	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	930	N	459	-0-	-471	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	750	-0-	-270	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 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 #: 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4252	-0-	-218	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4366	-0-	-160	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4082	-0-	-320	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3933	-0-	-327	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3531	-0-	-609	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,858 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 #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	N	8					56
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	392	2	15	9	N	14					70
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	354	2	23	9	N	21					91
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	349	2	23	9	N	21					112
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	330	2	24	9	N	22					134
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	295	2	11	9	N	10					144
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	330	2	15	9	N	14					158
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					158
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	308	2	44	9	N	40					198
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	358	2	51	9	N	46	160	1			84
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					85
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	303	2	32	9	N	29					114

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	122	1	1000	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	107	1	923	3	N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	103	1	1033	3	N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	111	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	114	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	129	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	125	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	145	1	1160	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	407	-0-	-763	-0-	56	1	351	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	689	-0-	-582	-0-	79	1	610	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	106	1	915	3	N	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	96	1	806	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 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	N	243	-0-	-811	-0-	46	1	197	3	N	-0-					-0-
02	868	N	524	-0-	-344	-0-	65	1	459	3	N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	89	1	839	3	N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	93	1	800	3	N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	836	3	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	107	1	816	3	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	101	1	867	3	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	118	1	899	3	N	-0-					-0-
09	930	N	680	-0-	-250	-0-	78	1	602	3	N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	101	1	868	3	N	-0-					-0-
11	990	N	810	-0-	-180	-0-	89	1	721	3	N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	85	1	681	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	713	N	658	-0-	-55	-0-	59	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	57	1	611	3	Y	1					1
							1	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	Y	1					2
							1	9									
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	53	1	595	3	Y	-0-					2
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	58	1	611	3	Y	2					4
							2	9									
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	59	1	614	3	Y	3					7
							3	9									
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	56	1	569	3	Y	3					10
							3	9									
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	55	1	562	3	Y	4					14
							4	9									
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	54	1	536	3	Y	5					19
							6	9									
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	50	1	459	3	Y	3					22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	147	1	783	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	841	-0-	-503	-0-	134	1	707	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	160	1	871	3	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	157	1	801	3	N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	173	1	906	3	N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	180	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	184	1	1010	3	N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	162	1	947	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	183	1	974	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	183	1	939	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	161	1	794	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	707	-0-	-502	-0-	96	1	611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

LONG RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119334 COMPL. DATE 11/08/1986 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	48	1	405	3	Y	3	25	1			3
							3	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	334	3	Y	4					7
							4	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	361	3	Y	4					11
							4	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	Y	2					13
							2	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	371	3	Y	2					15
							2	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	-0-					15
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	380	3	Y	2					17
							2	9									
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	46	1	374	3	Y	1					18
							1	9									
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	45	1	354	3	Y	2					20
							2	9									
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	45	1	361	3	Y	3					23
							3	9									
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	45	1	371	3	Y	3					26
							3	9									
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	Y	2					28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LONG RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 120242 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	150	1	803	3	N	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	134	1	706	3	N	-0-			-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	144	1	764	3	N	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	147	1	739	3	N	-0-			-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	150	1	766	3	N	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	142	1	741	3	N	-0-			-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	147	1	773	3	N	-0-			-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	135	1	761	3	N	-0-			-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	137	1	692	3	N	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	139	1	675	3	N	-0-			-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	137	1	651	3	N	-0-			-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	81	1	479	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	186	1	1211	3	Y	-0-			-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	181	1	1164	3	Y	-0-			-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	192	1	1255	3	Y	-0-			-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	186	1	1137	3	Y	-0-			-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	191	1	1185	3	Y	-0-			-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	200	1	1278	3	Y	-0-			-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	220	1	1413	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	165	1	1163	3	Y	-0-			-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	224	1	1390	3	Y	-0-			-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	237	1	1425	3	Y	-0-			-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	243	1	1426	3	Y	-0-			-0-
12	1674	N	455	-0-	-1219	-0-	46	1	409	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	59	1	177	3	N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	53	1	156	3	N	-0-			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	59	1	176	3	N	-0-			-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	58	1	164	3	N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	62	1	187	3	N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	60	1	182	3	N	-0-			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	60	1	181	3	N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	59	1	191	3	N	-0-			-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	60	1	179	3	N	-0-			-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	59	1	162	3	N	-0-			-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	57	1	151	3	N	-0-			-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	49	1	147	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 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 #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	857	-0-	-104	-0-	114	1	743	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	106	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	115	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	737	3	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	122	1	760	3	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	122	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	127	1	816	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	3	Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	123	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	132	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	127	1	744	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	719	-0-	-180	-0-	73	1	646	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	118	1	590	3	N	5					44
							6	9									
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	101	1	498	3	N	5					49
							6	9									
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	113	1	562	3	N	3					52
							3	9									
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	112	1	524	3	N	2					54
							2	9									
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	115	1	549	3	N	1					55
							1	9									
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	110	1	538	3	N	6					61
							7	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	116	1	571	3	N	1					62
							1	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	110	1	586	3	N	7					69
							8	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	116	1	556	3	N	5					74
							6	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	121	1	567	3	N	5					79
							6	9									
11	690	N	633	-0-	-57	-0-	114	1	517	3	N	2					81
							2	9									
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	89	1	552	3	N	6					87
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARY STALLINGS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212

01	589	N	547	-0-	-42	-0-	199	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		462	-0-	462	462	125	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		583	-0-	583	1045	194	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	1300	N	530	-0-	-770	275	156	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	811	N	536	-0-	-275	-0-	150	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	189	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	235	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	280	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	273	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	216	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	606	N	527	-0-	-79	-0-	256	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	95	1	367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		203	-0-	203	203	55	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		206	-0-	206	409	68	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	610	X	201	-0-	-409	-0-	59	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	91	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	56	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	65	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	63	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	64	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	75	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	24	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					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-

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	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	448	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	334	1	902	3	Y	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	447	1	900	3	Y	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	393	1	946	3	Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	386	1	989	3	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	525	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	570	1	879	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1380	-0-	1380	1380	548	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2671	537	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1419	-0-	1419	4090	582	1	837	3	Y	-0-					-0-
11	2900	N	1419	-0-	-1481	2609	688	1	731	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1283	-0-	-1817	792	263	1	1020	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOYCE (STRAWN) 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314

01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2	Y	-0-			16
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250	2	Y	-0-			16
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	Y	-0-			16
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2	Y	-0-			16
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	Y	-0-			16
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2	Y	-0-			16
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	Y	-0-			16
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	Y	-0-			16
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2	Y	-0-			16
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	Y	-0-			16
11	270 N	159	-0-	-111	-0-	159	2	Y	-0-			16
12	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 2,939 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

01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			120
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			120
03	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2	N	-0-			120
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			120
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			120
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-			120
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			120
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			120
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2	N	-0-			120
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-			120
*11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			120
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			120

TOTAL GAS PROD: 12,142 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. 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					66
02	1120		475	-0-	-645	-0-	475	2			Y	-0-					66
03	1240		527	-0-	-713	-0-	527	2			Y	-0-					66
04	510	#	509	-0-	-1	-0-	509	5			Y	-0-					66
05	527	#	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					66
06	510	#	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					66
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					66
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					66
09	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	2			Y	-0-					66
10	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			Y	-0-					66
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			Y	-0-					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					91
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					91
03	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			Y	-0-					91
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					91
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			Y	-0-					91
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			Y	-0-					91
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					91
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					91
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					91
10	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					91
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 14,530 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-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
HGN OPERATING I, LLC 383323
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

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	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1669	-0-	-571	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1846	-0-	-634	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1643	-0-	-837	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	814	-0-	-1586	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) //CONT.// 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 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	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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-20	-0-	368	2	46	9	N	42					114
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	491	2	28	9	N	25					139
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	640	2	37	9	N	34					173
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	650	2	18	9	N	16	167	1			22
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	670	2	40	9	N	36					58
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	654	2	33	9	N	30					88
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	640	2	35	9	N	32					120
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	753	2	30	9	N	27					147
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	619	2	32	9	N	29					176
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	688	2	22	9	N	20	177	1			19
11	750	N	544	-0-	-206	-0-	512	2	32	9	N	29					48
12	682	N	491	-0-	-191	-0-	484	2	7	9	N	6					54

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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	2852	X	2386	-0-	-466	-0-	2385	2	1	9	N	1					57
02	2576	X	2127	-0-	-449	-0-	2120	2	7	9	N	6					63
03	2604	N	2286	-0-	-318	-0-	2284	2	2	9	N	2					65
04	2310	N	2140	-0-	-170	-0-	2140	2			N	-0-					65
05	2356	N	2065	-0-	-291	-0-	2065	2			N	-0-					65
06	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	1911	2	6	9	N	5					70
07	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1941	2			N	-0-					70
08	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1891	2			N	-0-					70
09	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1874	2			N	-0-					70
10	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					70
11	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	2			N	-0-					70
12	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	1728	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 23,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	C M	COND PROD	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	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	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-

M. G. C. (BEND) //CONT.// 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 109043 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3887 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313				N	-0-			-0-

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

HATCHETT RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 130071 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3815 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-

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

HATCHETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 245550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-

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

M. G. C. (BEND) //CONT.// 56166 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
QUEST EMG, INC. //CONT.// 684615
HATCHETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					74
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					74
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					74
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					74
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					74
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					74
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					74
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					74
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					74
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					74
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					74
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 046230 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2280 - 2290

01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 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 #: 1A RRCID -> 099120 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2289 - 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	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M. J. WELL #: 1C RRCID -> 102898 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2300 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
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	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID, M.J. WELL #: 1D RRCID -> 120241 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2297 - 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	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 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 #: 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	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-		-52	-0-	164	2	1	9	N	1					45
02	168	N	162	-0-		-6	-0-	161	2	1	9	N	1					46
03	217	N	168	-0-		-49	-0-	167	2	1	9	N	1					47
04	164	N	164	-0-		-0-	-0-	163	2	1	9	N	1					48
05	186	N	164	-0-		-22	-0-	163	2	1	9	N	1					49
06	161	N	161	-0-		-0-	-0-	160	2	1	9	N	1					50
07	162	N	162	-0-		-0-	-0-	161	2	1	9	N	1					51
08	155	N	105	-0-		-50	-0-	104	2	1	9	N	1					52
09	150	N	102	-0-		-48	-0-	101	2	1	9	N	1					53
10	155	N	103	-0-		-52	-0-	102	2	1	9	N	1					54
11	101	N	101	-0-		-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					55
*12	106	N	106	-0-		-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					56

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

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	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-		-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-		-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-		-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 131605 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 900 - 1038

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-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	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M J R (MARBLE FALLS) //CONT.// 56316 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782
FITZGERALD WELL #: 5 RRCID -> 131988 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 986 PERF. 868 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-64	-0-	124	1	401	3	Y	-0-					10
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	108	1	394	3	Y	-0-					10
03	403	N	247	-0-	-156	-0-	63	1	184	3	Y	-0-					10
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	112	1	512	3	Y	-0-					10
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	57	1	395	3	Y	-0-					10
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					10
07	620	N	242	-0-	-378	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		542	-0-	542	542	134	1	405	3	Y	3					13
							3	9									
09	DLQ G-10		712	-0-	712	1254	213	1	499	3	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		616	-0-	616	1870	153	1	463	3	Y	-0-					13
11	2486	N	616	-0-	-1870	-0-	212	1	404	3	Y	-0-					13
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	136	1	570	3	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					23
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	119	2	7	9	N	6					29
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5					34
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					37
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	161	2	7	9	N	6					43
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	N	3					46
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	235	2	4	9	N	4					50
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					50
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					50
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					50
11	270	N	141	-0-	-129	-0-	135	2	6	9	N	5					55
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	173	2	6	9	N	5					60

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-

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

MAGNUM (CONGL) //CONT.// 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
CAREY, CLEVE W. //CONT.// 131300
CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

01	124 N	114	-0-	-10	-0-	23	1	91	2	N	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	16	1	131	2	N	-0-					-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	116	1	313	2	N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	91	1	269	2	N	-0-					-0-
06	360 N	28	-0-	-332	-0-	8	1	20	2	N	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	372 N	247	-0-	-125	-0-	61	1	186	2	N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	53	1	108	2	N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 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

01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	784 N	694	-0-	-90	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	806 N	617	-0-	-189	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	810 N	716	-0-	-94	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					4
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					4
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					4
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					4
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					4
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					4
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					4
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					4
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					4
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					4
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					4
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
MCKEON, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	190	2	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	70	1	190	2	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	54	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	55	1	130	2	N	-0-					-0-
07	279	N	156	-0-	-123	-0-	18	1	138	2	N	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	31	1	93	2	N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	39	1	81	2	N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 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	3541		3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					1
02	3219		3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					1
03	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					1
04	2850		2776	-0-	-74	-0-	2776	2			N	-0-					1
05	3167		3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					1
06	2925		2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					1
07	2945		1130	-0-	-1815	-0-	1130	2			N	-0-					1
08	3192		3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					1
09	3055		3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					1
10	2976		2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					1
11	2850		2728	-0-	-122	-0-	2728	2			N	-0-					1
12	2945		2814	-0-	-131	-0-	2814	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
LILES WELL #: 1 T RRCID -> 084861 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3831 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

	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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	81	1	240	2	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	257	1	584	2	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	141	1	381	2	N	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	122	1	292	2	N	-0-					-0-
06	810	N	658	-0-	-152	-0-	194	1	464	2	N	-0-					-0-
07	527	N	284	-0-	-243	-0-	42	1	242	2	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	113	1	345	2	N	-0-					-0-
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	177	1	300	2	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	35	1	393	2	N	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	44	1	357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348

	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MALES (4300) //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WALKER, RONNIE WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208

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	155	N	103	-0-	-52		-0-	21	1	82	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-		-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-		-0-	50	1	130	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-		-0-	40	1	105	2	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16		-0-	27	1	81	2	N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31		-0-	44	1	105	2	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-		-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-		-0-	41	1	124	2	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8		-0-	47	1	95	2	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16		-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40		-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70		-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 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)	MONTHLY STATUS(L)	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-	B	-0-	28	1	108	2	N	-0-					66
02	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	16	1	125	2	N	-0-					66
03	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					66
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	89	1	240	2	N	-0-					66
05	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	94	1	278	2	N	-0-					66
06	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	99	1	237	2	N	-0-					66
07	341	N	250	-0-	-91	B	-0-	29	1	221	2	N	-0-					66
08	372	N	270	-0-	-102	B	-0-	67	1	203	2	N	-0-					66
09	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	103	1	208	2	N	-0-					66
10	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	18	1	329	2	N	-0-					66
11	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	25	1	284	2	N	-0-					66
12	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	32	1	263	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 3,323 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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU 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-

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

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	-0-	-7 B	-0-	1	1	209	2	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	1	1	188	2	N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	4	1	279	2	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	1	1	274	2	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	93	-0-	-124 B	-0-	19	1	74	2	N	-0-					83
02	392	N	266	-0-	-126 B	-0-	30	1	236	2	N	-0-					83
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					83
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	82	1	223	2	N	-0-					83
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	190	1	561	2	N	-0-					83
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	140	1	334	2	N	-0-					83
07	310	N	8	-0-	-302 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					83
08	744	N	583	-0-	-161 B	-0-	144	1	439	2	N	-0-					83
09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	207	1	420	2	N	-0-					83
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	20	1	346	2	N	-0-					83
11	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	61	1	696	2	N	-0-					83
*12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	87	1	725	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,499 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	930	N	792	-0-	-138	-0-	16	1	776	2	N	-0-					128
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	13	1	695	2	N	-0-					128
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	16	1	756	2	N	-0-					128
04	780	N	694	-0-	-86	-0-	7	1	687	2	N	-0-					128
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	14	1	745	2	N	-0-					128
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	10	1	749	2	N	-0-					128
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	24	1	742	2	N	-0-					128
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	24	1	743	2	N	-0-					128
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					128
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	24	1	867	2	N	-0-					128
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	802	2	N	-0-					128
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 9,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					14
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					14
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					14
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					14
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-					14
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	N	-0-					14
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	N	-0-					14
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	N	-0-					14
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					47
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					47
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					47
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					47
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-					47
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	N	-0-					47
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	N	-0-					47
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	N	-0-					47
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 729 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-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 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	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-310	-0-	44	1	173	2	N	-0-					49
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	47	1	360	2	N	-0-					49
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	56	1	143	2	N	-0-					49
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	242	1	653	2	N	-0-					49
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	128	1	375	2	N	-0-					49
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	133	1	317	2	N	-0-					49
07	930	N	43	-0-	-887	-0-	5	1	38	2	N	-0-					49
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	122	1	374	2	N	-0-					49
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	254	1	515	2	N	-0-					49
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	N	-0-					49
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	85	1	958	2	N	-0-					49
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	90	1	755	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	137	-0-	-2963	-0-	137	2			N	-0-					58
02	2800	X	47	-0-	-2753	-0-	6	1	41	2	N	-0-					58
03	3100	X	767	-0-	-2333	-0-	215	1	552	2	N	-0-					58
04	3000	X	1850	-0-	-1150	-0-	500	1	1350	2	N	-0-					58
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	607	1	1793	2	N	-0-					58
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	626	1	1489	2	N	-0-					58
07	1922	X	710	-0-	-1212	-0-	83	1	627	2	N	-0-					58
08	2387	N	1031	-0-	-1356	-0-	252	1	779	2	N	-0-					58
09	2130	N	1256	-0-	-874	-0-	414	1	842	2	N	-0-					58
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1	1122	2	N	-0-					58
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	92	1	1033	2	N	-0-					58
12	1302	N	696	-0-	-606	-0-	75	1	621	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,320 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 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	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	T. A.		-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	14B2	EXT	115	-0-	115	225	115	1			N	-0-					-0-
02	354	R	129	-0-	-225	-0-	129	1			N	-0-					-0-
03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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: 727 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	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-

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	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-

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 #	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	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-

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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	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-

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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		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-

EVEREST NETWORK LLC 252052
ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

01	496	#	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					52
02	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					52
03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			52
04	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					52
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	N	7					59
06	540	#	366	-0-	-174	-0-	366	2			N	-0-					59
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
08	496	#	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					59
09	420	#	109	-0-	-311	-0-	109	2			N	-0-					59
10	403	#	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					59
*11	360	#	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					59
*12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

J & TG, LLC 427427
WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311

01	883	R	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3					23
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2					25
03	867	R	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	Y	1					26
04	840	#	774	-0-	-66	-0-	773	2	1	9	Y	1					27
05	868	#	774	-0-	-94	-0-	773	2	1	9	Y	1					28
06	840	#	386	-0-	-454	-0-	373	2	13	9	Y	12					40
07	868	#	718	-0-	-150	-0-	706	2	12	9	Y	11					51
08	868	#	653	-0-	-215	-0-	645	2	8	9	Y	7					58
09	780	#	663	-0-	-117	-0-	653	2	10	9	Y	9					67
10	775	#	660	-0-	-115	-0-	659	2	1	9	Y	1	64	1			4
11	690	#	636	-0-	-54	-0-	636	2			Y	-0-					4
12	713	#	609	-0-	-104	-0-	608	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KRAFT OIL AND GAS, LLC 476534
KERR WELL #: 4 RRCID -> 093521 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3204 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAYNICK, WEST WELL #: 1 RRCID -> 137339 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3229 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK, WEST WELL #: 2 RRCID -> 137340 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
KRAFT OIL AND GAS, LLC //CONT.// 476534
BROWN, FRED WELL #: 2 RRCID -> 142126 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3184 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		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-

BROWN, FRED WELL #: 3 RRCID -> 142129 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3207 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					62
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	42	1			20
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					20
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					20
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 154646 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 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-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		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-

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	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	23	-0-	23	85	23	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS) 57100 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 3080

01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	8			34
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8			34
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8			34
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	10	7			24
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					25
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					25
07	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					25
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	N	4					29
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					29
10	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					29
11	540 N	334	-0-	-206	-0-	334	2			N	-0-					29
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	494	2	1	9	N	1					30

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MANGUM, WEST (3100) 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156

01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					26
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	2			N	-0-					26
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					26
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-	19	7			7
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					7
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					7
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					7
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					7
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					7
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					7
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					7
12	217 #	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CDJ OIL CO. 140598
HARLOW,LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	7			-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-
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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	575	-0-	-200	-0-	575	3			N	-0-					4
02	700	#	490	-0-	-210	-0-	490	3			N	-0-					4
03	713	#	539	-0-	-174	-0-	539	3			N	-0-					4
04	600	#	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					4
05	620	#	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-					4
06	570	#	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					4
07	558	#	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					4
08	527	#	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					4
09	510	#	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					4
10	527	#	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					4
11	510	#	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					4
12	465	#	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMPSEY, H. WELL #: 2 RRCID -> 111289 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3345 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

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

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	196	#	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	#	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 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. (I) GAS LIFT(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-					82
02	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					82
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
04	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					82
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					82
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
08	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					82
09	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					82
10	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					82
11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					63
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					63
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					63
04	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					63
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					63
06	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					63
07	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					63
08	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					63
09	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					63
10	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					63
11	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					63
12	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "D" WELL #: 1 RRCID -> 131767 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3134 - 3147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					73
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					73
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					73
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					73
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					73
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					73
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					73
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					73
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					73
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					73
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					73
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY "G" WELL #: 1 RRCID -> 133653 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3803 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					44
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					44
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					44
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	44	1			-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*12	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

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

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 7		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	130			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102	176 1		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108			234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	176 1		173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88	177 1		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132			216
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77			293
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122	178 1		237
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	191	179 1		249
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78	167 1		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168			328

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

MANNING-OCONNOR (CADDO) //CONT.// 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	174	-0-	174	174	174	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174 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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBLE FALLS (4070) //CONT.// 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	103	1			6
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	2	56	9	N	51					57
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	9	N	43					100
05	14B2 EXT	40	-0-	40	40	26	2	14	9	N	13					113
06	14B2 EXT	35	-0-	35	75	35	2			N	-0-					113
07	14B2 EXT	134	-0-	134	209	134	2			N	-0-					113
08	14B2 EXT	257	-0-	257	466	257	2			N	-0-					113
09	753	287	-0-	-466	-0-	287	2			N	-0-					113
10	401	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	110	1	4	5	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					7
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					7
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					7
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					7
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					7
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					7
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					7
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					7
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					7
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					7
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					7
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

MARINER (CONGL.) //CONT.// 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MARINER "A" WELL #: 1 RRCID -> 155357 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	250	1	438	3	Y	-0-					5
02	654	X	654	-0-	-0-	-0-	175	1	472	3	Y	6					11
							7	9									
03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	281	1	566	3	Y	-0-					11
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	173	1	415	3	Y	-0-					11
05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	310	1	796	3	Y	-0-					11
06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	387	1	671	3	Y	-0-					11
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	479	1	739	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		805	-0-	805	805	320	1	485	3	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	805					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		932	-0-	932	1737	382	1	550	3	Y	-0-					11
11	2669	N	932	-0-	-1737	-0-	452	1	480	3	Y	-0-					11
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	125	1	487	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 159700 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	651	-0-	-0-	-0-	236	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	24	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	35	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	103	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		515	-0-	515	515	205	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		904	-0-	904	1419	376	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		750	-0-	750	2169	307	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	2900	N	750	-0-	-2150	19	364	1	386	3	Y	-0-					-0-
*12	334	N	315	-0-	-19	-0-	65	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINER "B" WELL #: 1 RRCID -> 166184 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

MARMAC (MARBLE FALLS) 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 215652 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4470 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 04/22/2013 - 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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 207094 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

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

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

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 OIL COMPANY, LLC 033012
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 115328 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 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

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			Y	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 1 WELL #: 1 RRCID -> 119627 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE TRACT 7 WELL #: 1 RRCID -> 175444 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	496	N	88	-0-	-408	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,236 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

K. BROWN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 269745 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 3250 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
08	2852		2732	-0-	-120	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2760		2722	-0-	-38	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
10	3042		3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	228	-0-	-2624	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 269971 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2932 - 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
08	2132		1138	-0-	-994	-0-	1126	2	12	9	N	11					11
09	2460		821	-0-	-1639	-0-	821	2			N	-0-					11
10	2542		1033	-0-	-1509	-0-	1033	2			N	-0-					11
11	2460		964	-0-	-1496	-0-	964	2			N	-0-					11
12	2542	N	186	-0-	-2356	-0-	186	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
RIDDLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 108794 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					11
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					11
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					11
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					11
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					11
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					11
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					11
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					11
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					11
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					11
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					11
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
RIDDLE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 108951 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					8
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					8
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					8
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					8
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					8
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					8
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					8
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					8
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					8
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					8
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					8
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					2
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					2
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					2
04	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					2
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					2
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					2
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					2
08	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	2			N	-0-					2
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					2
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					2
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					2
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,541 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSAN (CONGL.) //CONT.// 57666 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					27
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					27
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					27
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					27
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					27
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					27
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					27
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					27
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					27
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					27
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					44
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					44
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					44
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	2			N	-0-					44
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					44
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					44
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					44
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					44
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					44
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					44
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					44
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 114535 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3054 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL COMPANY, LLC 033012
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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	599	2	23	9	N	21					137
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	502	2	33	9	N	30					167
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	N	20					187
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	567	2	35	9	N	32	177	1			42
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	605	2	28	9	N	25					67
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	473	2	33	9	N	30					97
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	597	2	31	9	N	28					125
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	565	2	20	9	N	18					143
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	681	2	26	9	N	24					167
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	659	2	24	9	N	22					189
11	570	N	408	-0-	-162	-0-	395	2	13	9	N	12	177	1			24
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	509	2	13	9	N	12					36

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

MARY EMMA (MISS. REEF) 57913 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 138547 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	456	2	4	9	N	4					28
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	N	4					32
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5					37
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	439	2	9	9	N	8					45
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	N	9					54
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	354	2	10	9	N	9					63
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	436	2	4	9	N	4					67
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2					69
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					69
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	N	3					72
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					73
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1					74

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	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-

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					3
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					3
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					3
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					3
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					3
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					3
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					3
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					3
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					3
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					3
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,669 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	* * 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	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 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	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2756	3	211	9	N	192	169	1			142
02	2772		2625	-0-	-147	-0-	2480	3	145	9	N	132					274
03	3069		2894	-0-	-175	-0-	2726	3	168	9	N	153	174	1			253
04	2970		2680	-0-	-290	-0-	2533	3	147	9	N	134	178	1			209
05	2976	#	2631	-0-	-345	-0-	2509	3	122	9	N	111	163	1			157
06	2880	#	2420	-0-	-460	-0-	2332	3	88	9	N	80					237
07	2914	#	2225	-0-	-689	-0-	2129	3	96	9	N	87	178	1			146
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2567	3	154	9	N	140	171	1			115
09	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	2311	3	76	9	N	69					184
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2183	3	63	9	N	57	166	1			75
11	2640	N	2048	-0-	-592	-0-	2048	3			N	-0-					75
*12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2621	3	259	9	N	235					310

TOTAL GAS PROD: 30,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-284	-0-	137	2	13	9	N	12					65
02	364	N	203	-0-	-161	-0-	181	2	22	9	N	20					85
03	310	N	163	-0-	-147	-0-	130	2	33	9	N	30					115
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					115
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	195	2	25	9	N	23					138
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	209	2	24	9	N	22					160
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	196	2	33	9	N	30					190
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	205	2	22	9	N	20					210
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	175	2	15	9	N	14					224
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	162	2	24	9	N	22					246
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	21	2	1	9	N	1	182	1			65
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	8	2	32	9	N	29					94

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

VAN OPERATING, LTD. 881442
MATTHEWS "23" WELL #: 4 RRCID -> 149362 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3595 - 3614

01	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-

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

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-

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

01	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 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	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					81
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					81
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					81
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,786 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 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	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	952	N	860	-0-	-92	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	960	N	861	-0-	-99	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,469 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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-

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	29	1	65	2	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	81	1	76	2	N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	50	1	75	2	N	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	81	1	131	2	N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	19	1	37	2	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	27	13	2			N	-0-					-0-
09	42 R	15	-0-	-27	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 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	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14	-0-	14	29	14	2			N	-0-					-0-
09	44	R	15	-0-	-29	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 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	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14	-0-	14	29	14	2			N	-0-					-0-
09	44	R	15	-0-	-29	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 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	899	N	785	-0-	-114	-0-	83	1	702	2	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	67	1	639	2	N	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	74	1	716	2	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	61	1	704	2	N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	67	1	721	2	N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	63	1	696	2	N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	64	1	711	2	N	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	64	1	710	2	N	-0-					-0-
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	60	1	688	2	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	61	1	716	2	N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	2	N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,191 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2	-0-	2	11	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-			-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 445 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	682	N	270	-0-	-412	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,565 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	840	N	634	-0-	-206	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,625 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	41	1	166	2	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	33	1	141	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	50	1	175	2	N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	248	N	102	-0-	-146	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					27
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					27
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					27
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					27
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					27
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					27
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					27
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					27
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	171	1	586	2	N	-0-	24	7			3
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					3
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					3
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	81	1	607	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,875 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					161
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					161
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					161
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					161
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					161
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					161
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					161
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					161
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	158	1	543	2	N	-0-	155	7			6
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	831	2	N	-0-					6
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					6
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	109	1	819	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
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-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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 CITY INJECTION, LLC 386385
LUKER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 086273 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 3312 - 3324

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCREYNOLDS, DOYSE 556220
COKER WELL #: 1 RRCID -> 121055 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 2592

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2		N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 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	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A

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

NIX, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 075617 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 5150 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, F. WELL #: 6 RRCID -> 077155 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	291	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAVENS "B" WELL #: 2 RRCID -> 080365 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 3790 - 3822

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

CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

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	992	N	974	-0-		-18	-0-	974	3		N	-0-			-0-
02	896	N	883	-0-		-13	-0-	883	3		N	-0-			-0-
03	992	N	992	-0-		-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
04	969	N	969	-0-		-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
05	998	N	998	-0-		-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
06	980	N	980	-0-		-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
07	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
08	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
09	990	N	983	-0-		-7	-0-	983	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	990	-0-		-33	-0-	990	3		N	-0-			-0-
11	990	N	938	-0-		-52	-0-	938	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	983	-0-		-40	-0-	983	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,717 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. 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	62	N	61	-0-		-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	56	N	54	-0-		-2	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-		-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-		-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	62	N	59	-0-		-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	60	N	53	-0-		-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-		-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-		-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-		-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-		-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-		-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	62	N	55	-0-		-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-

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

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

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	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	124	N	123	-0-		-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	150	N	121	-0-		-29	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-		-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-		-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*12	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	3			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 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	465	N	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-					63
02	224	N	1	-0-	-223	-0-	1	2			N	-0-					63
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					63
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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-

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-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
HILL,SALLIE WELL #: 1U RRCID -> 116304 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	496	N	59	-0-	-437	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	353	-0-	-19	-0-	68	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	42	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	71	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	48	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	47	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	41	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	51	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	180	-0-	-130	-0-	30	1	150	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15

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

LESIKAR, L.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614

01	T. A.		11	-0-	11 B	132	11	2			N	-0-					11
02	196	N	64	-0-	-132 B	-0-	64	2			N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					11
04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					11
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	418	2	1	9	N	1					12
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					12
07	465	N	379	-0-	-86 B	-0-	379	2			N	-0-					12
08	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					12
10	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	493	2	1	9	N	1					13
11	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					13
*12	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRENTS, WALKER WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925

01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					7
02	336	N	314	-0-	-22 B	-0-	314	2			N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	415	-0-	-267 B	-0-	415	2			N	-0-					7
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					7
05	341	N	282	-0-	-59 B	-0-	282	2			N	-0-					7
06	390	N	224	-0-	-166 B	-0-	224	2			N	-0-					7
07	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					7
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					7
10	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	809	2	1	9	N	1					8
11	810	N	799	-0-	-11 B	-0-	798	2	1	9	N	1					9
12	1333	N	651	-0-	-682 B	-0-	651	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 183011 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3987 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-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	217	N	147	-0-	-70	B	-0-	147	2		N	-0-					13
02	168	N	153	-0-	-15	B	-0-	153	2		N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2		N	-0-					13
04	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2		N	-0-					13
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-					13
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-					13
07	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-					13
08	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2		N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					13
10	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		N	-0-					13
11	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2		N	-0-					13
*12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS, O. E., -B- WELL #: RRCID -> 017982 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004

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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
HILL,SALLIE WELL #: 1L RRCID -> 116305 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HARRISON-RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0

01	279 N	207	-0-	-72	B	-0-	40	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	207	-0-	-17	B	-0-	37	1	170	3	Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	113	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	32	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	301	-0-	-59	B	-0-	54	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	44	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	67	1	414	3	Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	196	-0-	-104	B	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0

01	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	52	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	60	1	278	3	Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	146	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	249	-0-	-21	B	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	189	-0-	-121	B	-0-	23	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	317	-0-	-103	B	-0-	57	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	125	-0-	-123	B	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	40	1	247	3	Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330 N	298	-0-	-32	B	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	43	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	53	1	287	3	Y	-0-					-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	52	1	261	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	60	1	254	3	Y	-0-					2
02	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	83	1	387	3	Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	117	1	400	3	Y	5					7
							6	9									
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	59	1	437	3	Y	25					32
							28	9									
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	65	1	475	3	Y	-0-					32
06	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	99	1	450	3	Y	-0-					32
07	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	83	1	494	3	Y	-0-					32
08	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	69	1	430	3	Y	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	510	-0-	-30 B	-0-	59	1	451	3	Y	-0-					32
10	589	N	495	-0-	-94 B	-0-	63	1	432	3	Y	-0-					32
11	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	78	1	417	3	Y	2					34
							2	9									
12	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	83	1	411	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	36	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19 B	-0-	31	1	146	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	134	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	45	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	36	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	60	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	44	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	37	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	50	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	61	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127 B	-0-	36	1	178	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	216	1	910	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	908	-0-	-16 B	-0-	161	1	747	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	467	-0-	-432 B	-0-	106	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	623	-0-	-457 B	-0-	75	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	660	-0-	-332 B	-0-	80	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	109	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	405	-0-	-246 B	-0-	59	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	364	-0-	-287 B	-0-	51	1	313	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	292	-0-	-308 B	-0-	34	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	51	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	63	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	51	1	255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	181	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	152	1	709	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	216	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	838	-0-	-92 B	-0-	100	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	118	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	163	1	746	3	Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	132	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	135	1	837	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	106	1	806	3	Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	120	1	824	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	148	1	796	3	Y	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	165	1	818	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,153 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DONALD FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 071585 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3907 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	237	1	999	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	799	-0-	-97 B	-0-	141	1	658	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	214	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	975	-0-	-225 B	-0-	117	1	858	3	Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	152	1	1104	3	Y	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	207	1	944	3	Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	166	1	984	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	938	-0-	-333 B	-0-	130	1	808	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	130	-0-	-1010 B	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	96	1	478	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-					73
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	3			N	-0-					73
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					73
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					73
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					73
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					73
09	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					73
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					73
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,777 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-

JONES J. T. A WELL #: 1 RRCID -> 060026 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					20
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					20
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					20
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					20
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					20
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					20
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					20
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					20
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					20
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					20
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					20
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-					-0-
04	2602	N	2443	-0-	-159	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2452	-0-	-548	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2408	-0-	-52	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2345	-0-	-197	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2440	-0-	-20	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2303	-0-	-177	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					30
02	532	N	355	-0-	-177	-0-	355	2			N	-0-					30
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					30
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					30
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					30
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					30
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					30
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					30
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					30
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					30
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					30
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,314 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-963	-0-	11	1	514	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	349	-0-	-659	-0-	6	1	343	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	264	-0-	-821	-0-	5	1	259	2	N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	36	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	32	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	570	-0-	-546	-0-	12	1	558	2	N	-0-					91
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	10	1	528	2	N	-0-					91
03	837	N	229	-0-	-608	-0-	5	1	224	2	N	-0-					91
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	16	1	1530	2	N	-0-					91
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	35	1	1934	2	N	-0-					91
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	1984	N	80	-0-	-1904	-0-	3	1	77	2	N	-0-					91
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					91
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	341	1	1615	2	N	-0-					91
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	-0-					91
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
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	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2560	-0-	-168	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SABRE OPERATING, INC. 742261
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					1
02	308	N	137	-0-	-171	-0-	137	2			N	-0-					1
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					1
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					1
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					1
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					1
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					1
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					1
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					1
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2305	-0-	-395	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2215	-0-	-485	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2132	-0-	-658	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	965	-0-	-1735	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	595	-0-	-605	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TARPON OIL COMPANY //CONT.// 836180
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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1					138
02	896	N	618	-0-	-278	-0-	520	2	98	9	N	89	94	1			133
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1576	2	144	9	N	131					264
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					264
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1471	2	91	9	N	83	151	1			196
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1343	2	64	9	N	58	176	1			78
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1420	2	12	9	N	11					89
08	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1352	2	96	9	N	87					176
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1365	2	103	9	N	94					270
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2064	2	34	9	N	31	182	1			119
11	1410	N	1130	-0-	-280	-0-	1091	2	39	9	N	35					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 14,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	255	1	330	3	N	33					121
							36	9									
02	504	N	80	-0-	-424 B	-0-	36	1	38	3	N	5					126
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					126
04	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	339	1	2050	3	N	-0-					126
05	3100	N	5632	-0-	2532 B	2532	707	1	4914	3	N	10					136
							11	9									
06	3000	N	3134	-0-	134 B	2666	240	1	2894	3	N	-0-					136
07	3100	N	1776	-0-	-1324 B	1342	248	1	1528	3	N	-0-					136
08	2374		1233	-0-	-1141 B	201	248	1	984	3	N	1					137
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 201																	
09	2940		1921	-0-	-1019 B	-818	240	1	1671	3	N	9					146
							10	9									
10	316		4634	-0-	4318 B	3500	186	1	4431	3	N	15					161
							17	9									
11	538		2320	-0-	1782 B	5282	114	1	2203	3	N	3					164
							3	9									
12	1984		2859	-0-	875 B	6157	248	1	2600	3	N	10					174
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HUNT OPERATING, LLC 416525
BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	36	1	234	2	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	36	1	165	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	36	1	185	2	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	36	1	222	2	N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	36	1	242	2	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	36	1	269	2	N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	241	1	36	5	N	-0-					-0-
08	279	N	80	-0-	-199 B	-0-	44	1	36	5	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
GRUBB WELL #: 1 RRCID -> 063698 COMPL. DATE 07/10/1975 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

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

DODSON WELL #: 1 RRCID -> 067245 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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	775 N	756	-0-	-19	B	-0-	756	2	N	-0-			64
02	700 N	662	-0-	-38	B	-0-	662	2	N	-0-			64
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2	N	-0-			64
04	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2	N	-0-			64
05	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	2	N	-0-			64
06	930 N	740	-0-	-190	B	-0-	740	2	N	-0-			64
07	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2	N	-0-			64
08	744 N	727	-0-	-17	B	-0-	727	2	N	-0-			64
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	735	-0-	-15	B	-0-	735	2	N	-0-			64
10	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	2	N	-0-			64
11	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	2	N	-0-			64
*12	1435 N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	454	-0-	-259 B	-2568	9	1	445	2	N	-0-					27
02	532	N	329	-0-	-203 B	-2568	6	1	323	2	N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2568											
03	589	N	289	-0-	-300 B	-0-	6	1	283	2	N	-0-					27
04	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	14	1	1403	2	N	-0-					27
05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	31	1	1769	2	N	-0-					27
06	270	N	29	-0-	-241 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					27
10	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	12	1	522	2	N	-0-					27
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	8	1	262	2	N	-0-					27
*12	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	4	1	142	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					13
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					13
04	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					13
05	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					13
06	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					13
07	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					13
08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					13
10	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					13
11	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					13
12	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,714 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3138	-0-	38 B	38	3138	2			N	-0-					-0-
02	2711	N	2673	-0-	-38 B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	1648		996	-0-	-652 B	-652	996	2			N	-0-					-0-
05	1860		972	-0-	-888 B	-1540	972	2			N	-0-					-0-
06	1800		952	-0-	-848 B	-2388	952	2			N	-0-					-0-
07	1860	#	937	-0-	-923 B	-3311	937	2			N	-0-					-0-
08	1860	#	734	-0-	-1126 B	-4437	734	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4437																	
09	990	#	596	-0-	-394 B	-4831	596	2			N	-0-					-0-
10	363	N	444	-0-	81 B	-4750	444	2			N	-0-					-0-
11	618	N	693	-0-	75 B	-4675	693	2			N	-0-					-0-
12	620	N	843	-0-	223 B	-4452	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	400	-0-	-96 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,573 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
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	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	491	1	98	3	N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15 B	-0-	357	1	76	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	501	1	115	3	N	-0-					-0-
04	570	N	354	-0-	-216 B	-0-	297	1	57	3	N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	330	1	74	3	N	-0-					-0-
06	600	N	523	-0-	-77 B	-0-	440	1	83	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	450	1	101	3	N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83 B	-0-	273	1	47	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	323	-0-	-187 B	-0-	263	1	60	3	N	-0-					-0-
10	363	N	355	-0-	-8 B	-0-	291	1	64	3	N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	309	1	61	3	N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	501	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	201	1	40	3	N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44 B	-0-	148	1	32	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	143	1	33	3	N	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	151	1	28	3	N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	132	1	29	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	191	1	37	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	161	1	36	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	188	1	32	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	155	-0-	-85 B	-0-	126	1	29	3	N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	131	1	29	3	N	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	133	1	26	3	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	123	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 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	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	362	1	72	3	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	345	1	73	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	202	-0-	-232 B	-0-	165	1	37	3	N	-0-					-0-
04	420	N	268	-0-	-152 B	-0-	225	1	43	3	N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	331	1	72	3	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	299	1	57	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	326	1	74	3	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	449	1	79	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	346	1	79	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	398	1	87	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	468	1	93	3	N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	320	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	204	-0-	-75 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	341	N	4	-0-	-337 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	363	N	329	-0-	-34 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	420	N	282	-0-	-138 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	341	N	274	-0-	-67 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	127	-0-	-400 B	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	117	-0-	-359 B	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	30	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	33	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	26	1	160	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	26	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					50
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					50
10	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					50
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					50
12	186	N	104	-0-	-82 B	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	310	N	116	-0-	-194 B	-0-	22	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	55	1	257	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	38	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	101	-0-	-240 B	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	45	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	60	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	22	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	137	-0-	-226 B	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	21	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	20	1	102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					31
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					31
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					31
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
HILL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 160149 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5012 - 5018

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

MEEKER (CONGL. 5100) 60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WISE EXPLORATION 932980
PHILLIPS "C" WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	199	-0-	199	267	199	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	206	-0-	206	473	206	2			N	-0-					-0-
*12	750		347	-0-	-403	70	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 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	341	N	304	-0-	-37	-0-	44	1	260	3	N	-0-					97
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	43	1	260	3	N	-0-					97
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	46	1	275	3	N	-0-					97
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	3	N	-0-					97
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	59	1	360	3	N	-0-					97
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	N	-0-					97
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	25	1	340	3	N	-0-					97
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	27	1	375	3	N	-0-					97
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	21	1	308	3	N	-0-					97
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	76	1	304	3	N	-0-					97
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	58	1	369	3	N	-0-					97
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,403 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	310	N	264	-0-	-46	B -0-	264	2			N	-0-					-0-
02	336	N	267	-0-	-69	B -0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	192	-0-	-118	B -0-	192	2			N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76	B -0-	194	2			N	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	B -0-	224	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	B -0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	B -0-	181	2			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216	B -0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180	B -0-					N	-0-					-0-
10	186	N	71	-0-	-115	B -0-	71	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	B -0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	B -0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-					176
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-					176
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					176
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					176
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					176
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					176
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					176
08	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-					176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	42	-0-	-48 B	-0-	42	2			N	-0-					176
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					176
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					176
*12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 930 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

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

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1956	-0-	-524	-0-	1956	2			Y	-0-					21
02	2044	X	740	-0-	-1304	-0-	740	2			Y	-0-					21
03	2263	X	1055	-0-	-1208	-0-	1055	2			Y	-0-					21
04	2190	X	854	-0-	-1336	-0-	854	2			Y	-0-					21
05	1984	X	1619	-0-	-365	-0-	1619	2			Y	-0-					21
06	1890	X	946	-0-	-944	-0-	946	2			Y	-0-					21
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	1165	2			Y	-0-					21
09	700	N	1225	-0-	525	1690	1225	2			Y	-0-					21
10	2907	N	1217	-0-	-1690	-0-	1217	2			Y	-0-					21
11	1140	N	693	-0-	-447	-0-	693	2			Y	-0-					21
12	1271	N	486	-0-	-785	-0-	486	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,112 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

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 7/31/2012

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 #: 12 RRCID -> 128937 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4171 - 4175

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	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: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGGS,R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	980	N	444	-0-	-536	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	860	-0-	-220	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA CREEK (CONGL) //CONT.// 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2		Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2		Y	-0-					-0-
06	81	N	-0-	-0-	-81	B	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: 462 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

01	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	2		N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	B	-0-	231	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2		N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	B	-0-	216	2		N	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	B	-0-	191	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 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	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	7	1	18	3	Y	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	15	1	27	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		22	-0-	22	B	22	9	1	13	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		22	-0-	22	B	44	9	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		70	-0-	70	B	114	29	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	184	N	70	-0-	-114	B	-0-	34	1	36	3	Y	-0-			-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	49	1	190	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624

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

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

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	145	1	253	3	Y	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	93	1	249	3	Y	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	141	1	283	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	123	1	297	3	Y	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	117	1	299	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	393	-0-	-27	B	-0-	144	1	249	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	411	-0-	-23	B	-0-	162	1	249	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	238	-0-	238	B	238	95	1	143	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	238					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	238					Y	-0-			-0-
11	238 N	-0-	-0-	-238	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374

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

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	12	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	387	1	779	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	22	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	28	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		75	-0-	75 B	75	30	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		55	-0-	55 B	130	23	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		31	-0-	31 B	161	11	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	31	-0-	-161 B	-0-	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	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	1333	N	926	-0-	-407 B	-750	336	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	813	-0-	-307 B	-750	220	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1293	-0-	208 B	-542	429	1	864	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	1262	-0-	362 B	-180	371	1	891	3	Y	-0-					-0-
05	1069	N	1249	-0-	180 B	-0-	351	1	898	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1158	-0-	-102 B	-0-	423	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1115	-0-	-187 B	-0-	439	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		978	-0-	978 B	978	388	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		976	-0-	976 B	1954	406	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		905	-0-	905 B	2859	371	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	3764		905	-0-	-2859 B	-0-	439	1	466	3	Y	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	187	1	728	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,495 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

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

FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408

	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	310	N	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 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

	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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					33
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					33
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					33
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					33
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					33
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					33
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					33
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					33
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					33
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					33
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 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	403	N	106	-0-	-297	-0-	100	2	6	9	N	5					249
02	504	N	256	-0-	-248	-0-	256	2			N	-0-					249
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	473	2	26	9	N	24	102	1			171
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	604	2	22	9	N	20					191
05	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	2			N	-0-					191
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					191
07	651	N	47	-0-	-604	-0-	47	2			N	-0-					191
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	626	2	95	9	N	86	170	1			107
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	456	2	30	9	N	27					134
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	205	2	78	9	N	71	167	1			38
11	690	N	205	-0-	-485	-0-	124	2	81	9	N	74					112
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	228	2	231	9	N	210	169	1			153

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

MIFF (CONGL.) //CONT.// 61275 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					401
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					401
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					401
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					401
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					401
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					401
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					401
08	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					401
09	630	N	409	-0-	-221	-0-	409	2			N	-0-					401
10	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					401
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					401
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					401

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					56
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLS 61659 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T WELL #: 1 U RRCID -> 092896 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 587 - 589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MILLSAP (700) 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT, J. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 183112 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660

01	0	X	-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	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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) //CONT.// 61705 870 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: PARKER
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A

01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

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

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,004 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	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 (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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	211	1	369	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	187	1	352	3	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	197	1	400	3	N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	189	1	383	3	N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	219	1	357	3	N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	180	1	377	3	N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	186	1	384	3	N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	180	1	381	3	N	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	174	1	371	3	N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	168	1	388	3	N	-0-					-0-
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	132	1	344	3	N	-0-					-0-
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	114	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	2857	-0-	-243	25	471	1	2386	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	1422	-0-	-1126	-0-	206	1	1216	3	N	-0-					-0-
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	490	1	2904	3	N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	419	1	2670	3	N	-0-					-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	454	1	2807	3	N	-0-					-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	186	1	3753	3	N	-0-					-0-
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	192	1	3077	3	N	-0-					-0-
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	191	1	2688	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2154	-0-	-576	-0-	124	1	2030	3	N	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	190	1	3053	3	N	-0-					-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	186	1	2845	3	N	-0-					-0-
*12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	177	1	3012	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	1085	N	848	-0-	-237	-0-	172	1	676	3	N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	157	1	649	3	N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	263	1	1061	3	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	162	1	695	3	N	-0-					-0-
05	899	N	741	-0-	-158	-0-	147	1	594	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	312	-0-	-978	-0-	43	1	269	3	N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

SIKES-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 065749 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	589	N	504	-0-	-85	-0-	144	1	360	3	N	-0-					26
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	200	1	423	3	N	-0-					26
03	682	N	223	-0-	-459	-0-	86	1	137	3	N	-0-					26
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					26
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	206	1	587	3	N	-0-					26
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	174	1	561	3	N	-0-					26
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	144	1	415	3	N	-0-					26
08	806	N	437	-0-	-369	-0-	96	1	341	3	N	-0-					26
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	168	1	482	3	N	-0-					26
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	150	1	418	3	N	-0-					26
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	108	1	361	3	N	-0-					26
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	126	1	324	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSENICH WELL #: 1 RRCID -> 071127 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P & A 01-29-13

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
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	539	1	1871	3	N	5			92
							6	9							
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	473	1	1965	3	N	5			97
							6	9							
03	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	327	1	1101	3	N	4			101
							4	9							
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	356	1	1305	3	N	10			111
							11	9							
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	479	1	1682	3	N	6			117
							7	9							
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	314	1	1578	3	N	9			126
							10	9							
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	301	1	1469	3	N	-0-			126
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	306	1	1625	3	N	2			128
							2	9							
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	317	1	1783	3	N	15			143
							17	9							
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	338	1	1818	3	N	12			155
							13	9							
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	295	1	1911	3	N	-0-			155
*12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	367	1	1902	3	N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 24,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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. 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	N	-0-			-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	2	N	-0-			-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	49	1	502	2	N	-0-			-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	46	1	478	2	N	-0-			-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	43	1	444	2	N	-0-			-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	35	1	360	2	N	-0-			-0-
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	33	1	338	2	N	-0-			-0-
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	31	1	327	2	N	-0-			-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	32	1	326	2	N	-0-			-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	32	1	319	2	N	-0-			-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	28	1	279	2	N	-0-			-0-
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	28	1	276	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 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. 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	837	N	819	-0-	-18	-0-	77	1	742	2	N	-0-			218
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	N	-0-			218
03	806	N	747	-0-	-59	-0-	67	1	680	2	N	-0-			218
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	65	1	679	2	N	-0-			218
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	67	1	687	2	N	-0-			218
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	64	1	655	2	N	-0-			218
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	68	1	691	2	N	-0-			218
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	65	1	689	2	N	-0-			218
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	N	-0-			218
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	82	1	831	2	N	-0-			218
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	73	1	729	2	N	-0-			218
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	77	1	751	2	N	-0-			218

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINERAL WELLS (CADDO) 61842 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MITCHELL 8 NE WELL #: 1 RRCID -> 212277 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	61	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WISE EXPLORATION 932980
LISTER-LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 088131 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3030 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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 OIL COMPANY, LLC 033012
LANDRETH WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					15
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					15
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					15
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					15
05	1302	N	916	-0-	-386	-0-	916	2			N	-0-					15
06	840	N	433	-0-	-407	-0-	433	2			N	-0-					15
07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					15
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					15
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					15
10	1085	N	319	-0-	-766	-0-	319	2			N	-0-					15
11	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-					15
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 9,367 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	1667	-0-	-286	-0-	1667	3			N	-0-					114
02	1792	N	1748	-0-	-44	-0-	1748	3			N	-0-					114
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					114
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					114
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					114
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					114
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					114
08	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					114
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					114
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					114
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 17,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540) //CONT.// 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	24	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		155	-0-	155	155	39	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		150	-0-	150	305	45	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-	105	410	26	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	515	N	105	-0-	-410	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		81	-0-	81	81	20	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		94	-0-	94	175	28	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		111	-0-	111	286	28	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	397	N	111	-0-	-286	-0-	33	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	117	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	103	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	135	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	87	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	61	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	56	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	47	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		504	-0-	504	504	125	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		492	-0-	492	996	147	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		483	-0-	483	1479	120	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	1962	N	483	-0-	-1479	-0-	88	1	395	3	Y	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	82	1	341	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	21	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	41	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	20	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		341	-0-	341	341	85	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		344	-0-	344	685	103	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		318	-0-	318	1003	79	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	1321	N	318	-0-	-1003	-0-	77	1	241	3	Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
D C - S WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810

D	C	S	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		N	87	87	-0-	-0-	-0-	38	1	49	2	N	-0-				-0-
02		N	84	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03		N	32	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
04		N	90	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-				-0-
05		N	63	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
06		N	30	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-
07		N	59	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
08		N	62	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				-0-
09		N	60	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
10		N	75	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
11		N	70	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
12		N	62	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772

D	C	S	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		N	651	603	-0-	-48	-0-	266	1	337	2	N	-0-				-0-
02		N	560	131	-0-	-429	-0-	131	2			N	-0-				-0-
03		N	212	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
04		N	570	249	-0-	-321	-0-	249	3			N	-0-				-0-
05		N	403	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				-0-
06		N	423	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
07		N	424	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
08		N	403	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-				-0-
09		N	420	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-				-0-
10		N	434	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-				-0-
11		N	398	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
12		N	310	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 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

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
10	1	N	1	-0-	-0-	-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: 12 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

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	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	87	1	388	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	69	1	336	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	103	1	459	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	77	1	389	3	N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	91	1	355	3	N	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45 B	-0-	44	1	451	3	N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	37	1	445	3	N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	34	1	376	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	395	-0-	-115 B	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	37	1	417	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	93	1	329	3	N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	45	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815

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	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	158	1	620	3	N	-0-			-0-
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	122	1	506	3	N	-0-			-0-
03	992	N	502	-0-	-490	-0-	99	1	403	3	N	-0-			-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	132	1	569	3	N	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	162	1	647	3	N	-0-			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	148	1	926	3	N	-0-			-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	176	1	1080	3	N	-0-			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	166	1	1101	3	N	-0-			-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	157	1	973	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	141	1	923	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	944	-0-	-286	-0-	127	1	817	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	942	-0-	-236	-0-	130	1	812	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 167608 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2558 - 2567

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P & A 01-23-13

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600) 61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WILSON, F.W. WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-			-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-			-0-
05	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06	300	N	80	-0-	-220	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	151	1	674	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	119	1	582	3	N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	201	1	899	3	N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	124	1	629	3	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	176	1	686	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	659	-0-	-391	-0-	55	1	604	3	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	3	N	-0-					-0-
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	54	1	599	3	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	74	1	826	3	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	97	1	1089	3	N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	82	1	824	3	N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	108	1	833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,311 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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	358	1	1401	3	N	-0-					17
02	1736	N	1239	-0-	-497	-0-	240	1	999	3	N	-0-					17
03	1705	N	1276	-0-	-429	-0-	253	1	1023	3	N	-0-					17
04	1710	N	1265	-0-	-445	-0-	239	1	1026	3	N	-0-					17
05	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	232	1	932	3	N	-0-					17
06	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	155	1	967	3	N	-0-					17
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	199	1	1225	3	N	-0-					17
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	186	1	1241	3	N	-0-					17
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	166	1	1034	3	N	-0-					17
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	193	1	1263	3	N	-0-					17
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	188	1	1210	3	N	-0-					17
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	193	1	1204	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,127 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1920	-0-	-746	-0-	351	1	1569	3	N	-0-					56
02	2464	N	2161	-0-	-303	-0-	366	1	1795	3	N	-0-					56
03	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	229	1	1026	3	N	-0-					56
04	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	215	1	1081	3	N	-0-					56
05	2387	N	439	-0-	-1948	-0-	90	1	349	3	N	-0-					56
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	198	1	2184	3	N	-0-					56
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	186	1	2235	3	N	12					68
							13	9									
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	209	1	2348	3	N	3					71
							3	9									
09	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	173	1	1927	3	N	4					75
							4	9									
10	2449	N	1937	-0-	-512	-0-	158	1	1779	3	N	-0-					75
11	2490	N	1891	-0-	-599	-0-	170	1	1719	3	N	2					77
							2	9									
12	2170	N	795	-0-	-1375	-0-	91	1	704	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 21,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	180	1	805	3	N	-0-					57
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	88	1	431	3	N	-0-					57
03	930	N	543	-0-	-387	-0-	100	1	443	3	N	-0-					57
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	156	1	784	3	N	-0-					57
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	174	1	679	3	N	1					58
							1	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	723	3	N	1					59
							1	9									
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	79	1	956	3	N	-0-					59
08	868	N	765	-0-	-103	-0-	63	1	702	3	N	-0-					59
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	69	1	767	3	N	-0-					59
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	79	1	883	3	N	-0-					59
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	3	N	-0-					59
12	868	N	636	-0-	-232	-0-	73	1	563	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 9,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 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	496	N	454	-0-	-42	-0-	42	1	412	2	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	39	1	408	2	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	2	N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	40	1	422	2	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	2	N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	44	1	449	2	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	45	1	446	2	N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	43	1	424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,702 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					18
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					18
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					18
04	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	3			N	-0-					18
05	806	N	429	-0-	-377	-0-	429	3			N	-0-					18
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-					18
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					18
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					18
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					18
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					18
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					18
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 6,191 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					2
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					2
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					2
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					2
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					2
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					2
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					2
08	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-					2
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					2
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					2
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					2
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,715 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8691 RRCID -> 081355 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 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	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 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	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	672	N	544	-0-	-128	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	706	2	83	9	N	75	75	1			-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	705	2	32	9	N	29	29	1			-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	709	2	26	9	N	24	24	1			-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	659	2	62	9	N	56	56	1			-0-
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	608	2	45	9	N	41	41	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	17740	3	167	9	N	152					152
06	25710	X	21278	-0-	-4432	-0-	21132	2	146	9	N	133	166	1			119
07	26567	X	11189	-0-	-15378	-0-	11128	2	61	9	N	55					174
08	26567	X	13056	-0-	-13511	-0-	12991	2	65	9	N	59	165	1			68
09	25710	X	9353	-0-	-16357	-0-	9311	2	42	9	N	38					106
*10	21979	X	5600	-0-	-16379	-0-	5579	2	21	9	N	19					125
11	21270	X	6186	-0-	-15084	-0-	6177	2	9	9	N	8					133
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 84,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
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	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	3			N	-0-					17
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	3			N	-0-					17
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					17
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					17
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					17
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					17
07	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-					17
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					17
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					17
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					17
11	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	3			N	-0-					17
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,843 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	930	N	804	-0-	-126	-0-	75	1	729	2	N	-0-			-0-
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	73	1	773	2	N	-0-			-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	82	1	830	2	N	-0-			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	81	1	837	2	N	-0-			-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	87	1	889	2	N	-0-			-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	89	1	893	2	N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	94	1	948	2	N	-0-			-0-
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	78	1	825	2	N	-0-			-0-
09	990	N	952	-0-	-38	-0-	85	1	867	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	94	1	948	2	N	-0-			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	87	1	874	2	N	-0-			-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	90	1	865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	530	-0-	-59	-0-	49	1	481	2	N	-0-			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	2	N	-0-			-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	2	N	-0-			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	2	N	-0-			-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	48	1	493	2	N	-0-			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	49	1	503	2	N	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	53	1	538	2	N	-0-			-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	52	1	545	2	N	-0-			-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	47	1	488	2	N	-0-			-0-
10	589	N	420	-0-	-169	-0-	38	1	382	2	N	-0-			-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	50	1	496	2	N	-0-			-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	49	1	482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
RAGLE, L. WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. 500222
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
KEECHI WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455

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-

TERVITA, LLC 844072
LEWALLEN WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			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: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
HART RANCH 2515 WELL #: 1 RRCID -> 115729 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2866 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					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-

DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,606 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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (BAUM SAND) //CONT.// 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	300	-0-	300	321	300	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	944	-0-	944	1265	944	3			N	-0-					-0-
04	2116	X	851	-0-	-1265	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
08	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) //CONT.// 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	132	1	680	3	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	806	N	311	-0-	-495	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	900	N	585	-0-	-315	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	880	-0-	-825	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,353 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5445	-0-	-135	-0-	470	1	4962	3	N	12					34
							13	9									
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	300	1	3575	3	N	8					42
							9	9									
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	183	1	2309	3	N	28					70
							31	9									
04	5850	X	2267	-0-	-3583	-0-	158	1	2101	3	N	7					77
							8	9									
05	5456	X	4327	-0-	-1129	-0-	296	1	4014	3	N	15					92
							17	9									
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					92
07	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6300	3	21	9	N	19					111
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5256	3	9	9	N	8					119
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4729	3	10	9	N	9					128
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5097	3	9	9	N	8					136
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4343	3	17	9	N	15					151
12	4402	X	3346	-0-	-1056	-0-	3323	3	23	9	N	21					172

TOTAL GAS PROD: 52,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MCCLURE, J.D. TRUST 540704
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	30	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	41	1	172	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	41	1	172	2	N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 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
HILL OPERATING LLC 387979
HINKSTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 098782 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190

01	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	308	N	11	-0-	-297	B	-0-	11	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 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	307	-0-	-3	B	-0-	40	1	267	2	N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	40	1	236	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	40	1	265	2	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	40	1	253	2	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	40	1	238	2	N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	B	-0-	40	1	235	2	N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	40	1	233	2	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	40	1	236	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	40	1	235	2	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	40	1	237	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	40	1	230	2	N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	40	1	249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10 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	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	3	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	122	1	262	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	213	1	228	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	72	1	216	3	N	-0-					-0-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	113	1	205	3	N	-0-					-0-
06	420	N	208	-0-	-212	-0-	5	1	203	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	78	1	250	3	N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	101	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	72	1	154	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	136	1	145	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	3	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	79	1	144	3	N	-0-					-0-
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	3	1	114	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	51	1	162	3	N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
PRICE, D. WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	445	-0-	-51	-0-	15	1	430	3	N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	33	1	408	3	N	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	22	1	341	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	31	1	374	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	51	1	381	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	80	1	361	3	N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	68	1	305	3	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	45	1	372	3	N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	42	1	299	3	N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	37	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND) //CONT.// 61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	15	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	24	1	55	3	N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TURNER-WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 219829 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4515 - 4524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	55	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
REDDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	1364	N	912	-0-	-452	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	961	N	605	-0-	-356	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	810	N	599	-0-	-211	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,686 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
01	0		120	-0-	120	1506	120	2			N	-0-					-0-
02	0		48	-0-	48	1554	48	2			N	-0-					-0-
03	0	W	330	-0-	330	1884	330	2			N	-0-					-0-
04	0	W	319	-0-	319	2203	319	2			N	-0-					-0-
05	0	W	214	-0-	214	2417	214	2			N	-0-					-0-
06	0	W	118	-0-	118	2535	118	2			N	-0-					-0-
07	0	W	186	-0-	186	2721	186	2			N	-0-					-0-
08	0	W	524	-0-	524	3245	524	2			N	-0-					-0-
09	3737	X	492	-0-	-3245	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	510	X	378	-0-	-132	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	527	X	259	-0-	-268	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	189	1	300	2	N	-0-					-0-
02	476	N	341	-0-	-135	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

G & F OIL, INC. 292000
TOMERLIN WELL #: 1A RRCID -> 095103 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 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	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	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	T. A.	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-

KIZER WELL #: 1 RRCID -> 102111 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3704 - 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	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	0 A	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	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	T. A.		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-

GO OIL CORP. 311420
KALINA WELL #: 1 RRCID -> 097514 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	501	2			N	-0-					72
02	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					72
04	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					72
05	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					72
06	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					72
07	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2			N	-0-					72
08	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					72
10	558	N	543	-0-	-15	B	-0-	543	2			N	-0-					72
11	510	N	501	-0-	-9	B	-0-	501	2			N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 5,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 101138 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734

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

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-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

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 #: 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	123	-0-	-1 B	-0-	58	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	52	1	70	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	92	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	25	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	61	1	106	3	Y	3					3
							3	9									
06	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	52	1	116	3	Y	-0-					3
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	63	1	106	3	Y	1					4
							1	9									
08 DLQ G-10			81	-0-	81 B	81	25	1	55	3	Y	1					5
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 81																	
09 DLQ G-10			23	-0-	23 B	104	10	1	13	3	Y	-0-					5
10 DLQ G-10			88	-0-	88 B	192	38	1	48	3	Y	2					7
							2	9									
11	279	N	87	-0-	-192 B	-0-	87	3			Y	-0-					7
*12	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	35	1	55	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO) 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ADKINS, MICHAEL H. 007933
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 105067 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2896 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	-0-	-555	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	354	-0-	-1103	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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	310	N	193	-0-	-117	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	36	1	162	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	15	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	750	-0-	-87	-0-	102	1	648	3	N	-0-					-0-
02	756	N	652	-0-	-104	-0-	67	1	585	3	N	-0-					-0-
03	744	N	497	-0-	-247	-0-	85	1	412	3	N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	75	1	605	3	N	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	34	1	650	3	N	-0-					-0-
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 2812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

01	341	N	314	-0-	-27	-0-	11	1	303	3	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	60	1	244	3	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	99	1	228	3	N	-0-					-0-
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	23	1	277	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	58	1	260	3	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	63	1	281	3	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	3	N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	20	1	80	3	N	-0-			-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 383 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	155	N	108	-0-	-47	-0-	13	1	95	3	N	-0-			-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	11	1	92	3	N	-0-			-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	17	1	81	3	N	-0-			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-			-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-			-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	3	N	-0-			-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-			-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	-0-			-0-
04	570	N	356	-0-	-214	-0-	21	1	335	3	N	-0-			-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	49	1	498	3	N	-0-			-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	43	1	515	3	N	-0-			-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	68	1	508	3	N	-0-			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	124	1	560	3	N	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	3	N	-0-			-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	79	1	595	3	N	3			3
							3	9							
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	77	1	565	3	N	-0-			3
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	71	1	608	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	29	1	364	3	N	-0-			-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	68	1	279	3	N	-0-			-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	37	1	318	3	N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	121	1	279	3	N	-0-			-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	3	N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-			-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	41	1	308	3	N	-0-			-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	355	3	N	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	82	1	369	3	N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	3	N	-0-			-0-
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	43	1	314	3	N	-0-			-0-
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	34	1	293	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILPETCO, INC. 432469
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	901	-0-	-246	-0-	901	2			N	-0-			-0-
08	1116	N	688	-0-	-428	-0-	688	2			N	-0-			-0-
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-			-0-
10	899	N	150	-0-	-749	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			4
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	2			N	-0-			4
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			4
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			4
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-			4
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-			4
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			4
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			4
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			4
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					18
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					18
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					18
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					18
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					18
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					18
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					18
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	N	2					20
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	* * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GLIDEWELL, J. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 111552 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2815 - 2844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	46	1	94	2	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
KELLY, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 093733 COMPL. DATE 08/20/1991 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 2388 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	10	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	3	N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	23	1	234	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
07	279	N	99	-0-	-180	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	20	1	94	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	3	N	-0-					-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO CROSS, LLC 637384
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
KATE WELL #: 1 RRCID -> 104764 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 980 - 1129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	94	3	N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	600	N	236	-0-	-364	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	660	N	517	-0-	-143	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	558	N	400	-0-	-158	-0-	23	1	377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	644	N	512	-0-	-132	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	3	N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	3	N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	164	1	1009	3	N	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	132	1	546	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	136	1	1184	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	793	-0-	-540	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	132	-0-	-1108	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	690	N	333	-0-	-357	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	750	N	534	-0-	-216	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	620	N	384	-0-	-236	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	309	3	N	-0-					-0-
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	35	1	143	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	310	N	40	-0-	-270	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRANCE INC. 511345
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	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: 646 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SMITH, J.V. OIL COMPANY //CONT.// 792516
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	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	167 1 9		620	3	N	1	1	8			-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	151 1 9		510	3	N	1	1	8			-0-
03	775	N	708	-0-	-67	-0-	162 1 9		545	3	N	1	1	8			-0-
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	155 1 9		518	3	N	1	1	8			-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	164	1	530	3	N	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	152 1 9		511	3	N	1	1	8			-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	162	1	608	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	158	1	564	3	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	153	1	554	3	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	162	1	633	3	N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	147	1	481	3	N	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	154	1	577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132563 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	135	1	1816	3	N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	135	1	1672	3	N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	116	1	1545	3	N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	132	1	1808	3	N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	142	1	1762	3	N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	129	1	1880	3	N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	130	1	1936	3	N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	126	1	1928	3	N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	121	1	1885	3	N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	124	1	1933	3	N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	113	1	1829	3	N	-0-					-0-
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	94	1	1632	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (BIG SALINE) //CONT.// 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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	1054	N	813	-0-	-241	-0-	81	1	731	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	87	1	778	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	94	1	895	3	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	87	1	838	3	N	-0-					-0-
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	93	1	825	3	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	87	1	885	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	93	1	984	3	N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	88	1	927	3	N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	83	1	880	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	86	1	915	3	N	-0-					-0-
11	990	N	855	-0-	-135	-0-	74	1	781	3	N	-0-					-0-
12	992	N	860	-0-	-132	-0-	72	1	788	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THRESHOLD EXPLORATION, INC. 858237
BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	42	1	317	2	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-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	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (STRAWN) //CONT.// 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	68	-0-	-632	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	7	-0-	-582	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	392	-0-	-178	-0-	95	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	178	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	180	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	138	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	488	1	725	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1248	-0-	1248	2461	607	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		555	-0-	555	3016	194	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	2900	N	555	-0-	-2345	671	305	1	250	3	Y	-0-					-0-
*12	671	N	-0-	-0-	-671	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,850 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					2
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					2
04	300	N	97	-0-	-203	-0-	23	1	74	3	Y	-0-					2
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	44	1	155	3	Y	-0-					2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	110	1	343	3	Y	-0-					2
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	135	1	519	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		407	-0-	407	407	198	1	209	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		377	-0-	377	784	132	1	245	3	Y	-0-					2
11	1161	N	377	-0-	-784	-0-	208	1	169	3	Y	-0-					2
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (STRAWN 1700) 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	225	3	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	312	3	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	345	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	48	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	48	1	263	3	N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	43	1	255	3	N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	46	1	288	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	261	3	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	45	1	287	3	N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	43	1	271	3	N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINGUS (STRAWN 1700) //CONT.// 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 163775 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 1894 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	68	-0-	-128	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					34
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					34
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					34
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					34
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					34
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					34
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					34
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					34
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					34
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					34
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 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	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					40
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	339	2			N	-0-					40
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					40
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					40
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					40
06	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					40
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					40
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					40
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					40
10	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					40
11	660	N	386	-0-	-274	-0-	386	2			N	-0-					40
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 6,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	586	2			N	-0-					26
02	504	N	278	-0-	-226	-0-	278	2			N	-0-					26
03	651	N	311	-0-	-340	-0-	311	2			N	-0-					26
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					26
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					26
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					26
07	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	2			N	-0-					26
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					26
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					26
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					26
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					26
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					25
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	4			N	-0-					25
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					25
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX 659782
CAPPS "2993" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	N	5					56
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					56
03	2170	N	1522	-0-	-648	-0-	1522	2			N	-0-					56
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					56
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					56
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					56
07	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1807	2	41	9	N	37					93
08	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	1645	2	37	9	N	34					127
09	2100	N	260	-0-	-1840	-0-	220	2	40	9	N	36					163
10	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	2			N	-0-					163
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1812	2	18	9	N	16					179
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1992	2	52	9	N	47	172	1			54

TOTAL GAS PROD: 19,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

WAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		3741	-0-	3741	3741	3741	2			N	-0-					-0-
07	9792		9098	-0-	-694	3047	9098	2			N	-0-					-0-
08	12648		10676	-0-	-1972	1075	10676	2			N	-0-					-0-
09	12240		10150	-0-	-2090	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
10	9341		4107	-0-	-5234 B	-5234	4107	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	10276	-0-	-1964	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
*12	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION MTN. (DUFFER) //CONT.// 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
PETEX //CONT.// 659782
WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	X	419	-0-	-75	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*12	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	B	-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	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	72	-0-	-68	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
HEATHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 087034 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2512 - 2669

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	461	-0-	-35	-0-	41	1	419	2	N	1					152
							1	9									
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-					152
03	465	#	464	-0-	-1	-0-	40	1	422	2	N	2					154
							2	9									
04	450	#	440	-0-	-10	-0-	39	1	399	2	N	2					156
							2	9									
05	465	#	458	-0-	-7	-0-	40	1	415	2	N	3					159
							3	9									
06	450	#	442	-0-	-8	-0-	40	1	402	2	N	-0-					159
07	465	#	438	-0-	-27	-0-	41	1	397	2	N	-0-					159
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	N	-0-					159
09	468	R	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	2	N	-0-					159
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	2	N	-0-					159
11	450	#	414	-0-	-36	-0-	40	1	373	2	N	1					160
							1	9									
12	496	#	437	-0-	-59	-0-	42	1	395	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 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	682	#	656	-0-	-26	-0-	58	1	597	2	N	1					97
							1	9									
02	619	R	619	-0-	-0-	-0-	59	1	556	2	N	4					101
							4	9									
03	682	R	682	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	2					103
							2	9									
04	660	#	647	-0-	-13	-0-	57	1	588	2	N	2					105
							2	9									
05	682	#	667	-0-	-15	-0-	59	1	606	2	N	2					107
							2	9									
06	660	#	657	-0-	-3	-0-	60	1	596	2	N	1					108
							1	9									
07	682	#	648	-0-	-34	-0-	61	1	585	2	N	2					110
							2	9									
08	702	R	702	-0-	-0-	-0-	62	1	640	2	N	-0-					110
09	663	R	663	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	N	1					111
							1	9									
10	682	#	676	-0-	-6	-0-	61	1	615	2	N	-0-					111
11	690	#	635	-0-	-55	-0-	62	1	573	2	N	-0-					111
12	713	#	614	-0-	-99	-0-	59	1	555	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 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	217	#	127	-0-	-90	-0-	11	1	116	2	N	-0-					77
02	196	#	152	-0-	-44	-0-	15	1	137	2	N	-0-					77
03	217	#	163	-0-	-54	-0-	14	1	149	2	N	-0-					77
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	13	1	139	2	N	-0-					77
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	N	-0-					77
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	2	N	-0-					77
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	14	1	130	2	N	-0-					77
08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					77
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					77
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	N	-0-					77
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					77
12	186	#	149	-0-	-37	-0-	14	1	135	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,859 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	424	-0-	-41	-0-	36	1	377	2	N	10					135
							11	9									
02	392	#	389	-0-	-3	-0-	35	1	344	2	N	9					144
							10	9									
03	434	#	409	-0-	-25	-0-	34	1	363	2	N	11					155
							12	9									
04	420	#	386	-0-	-34	-0-	32	1	344	2	N	9					164
							10	9									
05	434	#	403	-0-	-31	-0-	34	1	361	2	N	7					171
							8	9									
06	420	#	401	-0-	-19	-0-	35	1	359	2	N	6					177
							7	9									
07	434	#	392	-0-	-42	-0-	35	1	350	2	N	6					183
							7	9									
08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	37	1	391	2	N	6					189
							7	9									
09	411	R	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	N	-0-					189
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	36	1	382	2	N	2					191
							2	9									
11	420	#	385	-0-	-35	-0-	36	1	349	2	N	-0-					191
12	434	#	385	-0-	-49	-0-	36	1	348	2	N	1	167	1			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

STOKES,W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 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	403	#	359	-0-	-44	-0-	33	1	326	2	N	-0-					-0-
02	336	#	328	-0-	-8	-0-	33	1	295	2	N	-0-					-0-
03	372	#	344	-0-	-28	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
04	360	#	326	-0-	-34	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-
05	372	#	342	-0-	-30	-0-	31	1	311	2	N	-0-					-0-
06	360	#	342	-0-	-18	-0-	32	1	310	2	N	-0-					-0-
07	372	#	334	-0-	-38	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
08	372	R	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	2	N	-0-					-0-
09	357	R	357	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	N	-0-					-0-
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-					-0-
11	360	#	335	-0-	-25	-0-	34	1	301	2	N	-0-					-0-
12	372	#	334	-0-	-38	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	264	-0-	-15	-0-	23	1	241	2	N	-0-					63
02	252	#	241	-0-	-11	-0-	23	1	218	2	N	-0-					63
03	279	#	263	-0-	-16	-0-	23	1	240	2	N	-0-					63
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	22	1	230	2	N	-0-					63
05	279	#	256	-0-	-23	-0-	23	1	233	2	N	-0-					63
06	270	#	249	-0-	-21	-0-	23	1	226	2	N	-0-					63
07	279	#	247	-0-	-32	-0-	23	1	224	2	N	-0-					63
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	N	-0-					63
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	-0-					63
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	23	1	234	2	N	-0-					63
11	240	#	218	-0-	-22	-0-	21	1	197	2	N	-0-					63
12	248	#	230	-0-	-18	-0-	22	1	208	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,990 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

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	248	#	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
02	224	#	176	-0-	-48	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
03	248	#	195	-0-	-53	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
04	210	#	180	-0-	-30	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
05	217	#	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
07	186	#	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
08	186	#	137	-0-	-49	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
09	180	#	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
10	186	#	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
11	180	#	135	-0-	-45	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849

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	#	123	-0-	-280	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
07	124	#	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	2	N	-0-					-0-
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900

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	#	460	-0-	-5	-0-	40	1	411	2	N	8					92
							9	9									
02	435	R	435	-0-	-0-	-0-	41	1	386	2	N	7					99
							8	9									
03	483	R	483	-0-	-0-	-0-	41	1	432	2	N	9					108
							10	9									
04	457	R	457	-0-	-0-	-0-	40	1	411	2	N	5					113
							6	9									
05	476	R	476	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	N	9					122
							10	9									
06	450	R	450	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	2	1	8			123
							2	9									
07	465	#	463	-0-	-2	-0-	43	1	411	2	N	8					131
							9	9									
08	465	#	439	-0-	-26	-0-	39	1	399	2	N	1					132
							1	9									
09	492	R	492	-0-	-0-	-0-	44	1	441	2	N	6					138
							7	9									
10	483	R	483	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	N	2					140
							2	9									
11	450	#	440	-0-	-10	-0-	42	1	391	2	N	6					146
							7	9									
12	465	#	429	-0-	-36	-0-	41	1	388	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	279	#	219	-0-	-60	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
02	252	#	202	-0-	-50	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
03	279	#	224	-0-	-55	-0-	18	1	206	2	N	-0-					-0-
04	240	#	207	-0-	-33	-0-	17	1	190	2	N	-0-					-0-
05	248	#	219	-0-	-29	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
07	217	#	145	-0-	-72	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
08	217	#	158	-0-	-59	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
09	210	#	170	-0-	-40	-0-	14	1	156	2	N	-0-					-0-
10	217	#	132	-0-	-85	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
11	210	#	155	-0-	-55	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
12	186	#	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718

01	217	#	192	-0-	-25	-0-	17	1	173	3	N	2					25
							2	9									
02	196	#	183	-0-	-13	-0-	18	1	163	3	N	2					27
							2	9									
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	18	1	184	3	N	2					29
							2	9									
04	210	#	191	-0-	-19	-0-	17	1	172	3	N	2					31
							2	9									
05	217	#	199	-0-	-18	-0-	18	1	179	3	N	2					33
							2	9									
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	18	1	179	3	N	1					34
							1	9									
07	217	#	190	-0-	-27	-0-	18	1	170	3	N	2					36
							2	9									
08	217	#	205	-0-	-12	-0-	18	1	185	3	N	2					38
							2	9									
09	210	#	206	-0-	-4	-0-	19	1	185	3	N	2					40
							2	9									
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	17	1	189	3	N	2					42
							2	9									
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	18	1	164	3	N	1					43
							1	9									
12	217	#	176	-0-	-41	-0-	17	1	158	3	N	1					44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. (I) GAS LIFT(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	#	192	-0-	-25	-0-	17	1	173	3	N	2					25
							2	9									
02	196	#	183	-0-	-13	-0-	17	1	164	3	N	2					27
							2	9									
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	17	1	184	3	N	1					28
							1	9									
04	210	#	191	-0-	-19	-0-	16	1	172	3	N	3					31
							3	9									
05	217	#	198	-0-	-19	-0-	17	1	180	3	N	1					32
							1	9									
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	18	1	180	3	N	2					34
							2	9									
07	217	#	191	-0-	-26	-0-	18	1	171	3	N	2					36
							2	9									
08	217	#	205	-0-	-12	-0-	18	1	185	3	N	2					38
							2	9									
09	210	#	205	-0-	-5	-0-	18	1	185	3	N	2					40
							2	9									
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	18	1	188	3	N	2					42
							2	9									
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	18	1	165	3	N	-0-					42
12	217	#	178	-0-	-39	-0-	17	1	159	3	N	2					44
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709

01	62	#	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	2	N	-0-					137
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	12	1	39	2	N	-0-					137
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	2	N	-0-					137
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	11	1	42	2	N	-0-					137
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	2	N	-0-					137
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	2	N	-0-					137
07	62	#	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	2	N	-0-					137
08	62	#	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	2	N	-0-					137
09	60	#	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	-0-					137
10	62	#	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	2	N	-0-					137
11	60	#	41	-0-	-19	-0-	9	1	32	2	N	-0-					137
*12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DENNIS, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 137435 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740

01	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	118	-0-	-50	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	64	-0-	-116	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
08	320	R	169	-0-	-151	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
BETH WELL #: 1 RRCID -> 144076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 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	1550	#	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			Y	-0-					59
02	1316	#	948	-0-	-368	-0-	942	2	6	9	Y	5					64
03	1364	#	1290	-0-	-74	-0-	1288	2	2	9	Y	2					66
04	1320	#	1211	-0-	-109	-0-	1200	2	11	9	Y	10					76
05	1302	#	1221	-0-	-81	-0-	1217	2	4	9	Y	4					80
06	1260	#	1111	-0-	-149	-0-	1105	2	6	9	Y	5					85
07	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1057	1047	2	10	9	Y	9					94
08	1710		1039	-0-	-671	386	1037	2	2	9	Y	2	83	1			13
09	1368	R	982	-0-	-386	-0-	973	2	9	9	Y	8					21
10	1209	#	1193	-0-	-16	-0-	1191	2	2	9	Y	2					23
11	1110	#	1094	-0-	-16	-0-	1087	2	7	9	Y	6					29
12	1054	#	333	-0-	-721	-0-	333	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DEB WELL #: 1 RRCID -> 147961 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 2734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	768	-0-	-472	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	1120	#	619	-0-	-501	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	1240	#	804	-0-	-436	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	810	#	784	-0-	-26	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
06	780	#	698	-0-	-82	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-					-0-
08	1655	R	856	-0-	-799	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
10	806	#	731	-0-	-75	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	840	#	675	-0-	-165	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
12	868	#	269	-0-	-599	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 147963 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 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	400	R	400	-0-	-0-	-0-	377	2	23	9	Y	21					74
02	336	#	302	-0-	-34	-0-	267	2	35	9	Y	32					106
03	377	R	377	-0-	-0-	-0-	356	2	21	9	Y	19	91	1			34
04	378	R	378	-0-	-0-	-0-	353	2	25	9	Y	23					57
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	370	2	19	9	Y	17					74
06	360	#	323	-0-	-37	-0-	320	2	3	9	Y	3					77
07	DLQ G-10		383	-0-	383	383	358	2	25	9	Y	23					100
08	834	R	451	-0-	-383	-0-	450	2	1	9	Y	1	62	1			39
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					39
10	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					39
11	450	#	374	-0-	-76	-0-	366	2	8	9	Y	7					46
12	465	#	133	-0-	-332	-0-	133	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
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	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	140	#	96	-0-	-44	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	150	#	93	-0-	-57	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	155	#	43	-0-	-112	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	120	#	12	-0-	-108	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 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	899	#	753	-0-	-146	-0-	753	2		N	-0-			-0-
02	756	#	585	-0-	-171	-0-	585	2		N	-0-			-0-
03	837	#	746	-0-	-91	-0-	746	2		N	-0-			-0-
04	780	#	719	-0-	-61	-0-	719	2		N	-0-			-0-
05	806	#	722	-0-	-84	-0-	722	2		N	-0-			-0-
06	720	#	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-			-0-
07	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
08	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
09	720	#	688	-0-	-32	-0-	688	2		N	-0-			-0-
10	806	#	696	-0-	-110	-0-	696	2		N	-0-			-0-
11	780	#	657	-0-	-123	-0-	657	2		N	-0-			-0-
12	806	#	167	-0-	-639	-0-	167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	280	#	163	-0-	-117	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09	330	#	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			-0-
11	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	2		N	-0-			-0-
12	310	#	107	-0-	-203	-0-	107	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
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	279	#	73	-0-	-206	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	150	#	66	-0-	-84	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	150	#	34	-0-	-116	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	155	#	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 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	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	280	#	193	-0-	-87	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11	300	#	208	-0-	-92	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	#	471	-0-	-56	-0-	471	3		N	-0-			30
02	476	#	344	-0-	-132	-0-	344	3		N	-0-			30
03	527	#	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-			30
04	510	#	474	-0-	-36	-0-	474	3		N	-0-			30
05	527	#	484	-0-	-43	-0-	484	3		N	-0-			30
06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			30
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			30
08	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			30
09	480	#	476	-0-	-4	-0-	476	3		N	-0-			30
10	496	#	2	-0-	-494	-0-	2	3		N	-0-			30
11	480	#	334	-0-	-146	-0-	334	3		N	-0-			30
12	496	#	189	-0-	-307	-0-	189	3		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	#	195	-0-	-85	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	#	213	-0-	-117	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	341	#	140	-0-	-201	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 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	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	180	#	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
STRAUB WELL #: 1 RRCID -> 062430 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2612 - 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	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	93	#	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY L. E. WELL #: 2 RRCID -> 066885 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 2780 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	465	#	322	-0-	-143	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	420	#	332	-0-	-88	-0-	332	2		N	-0-			-0-
03	465	#	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-			-0-
04	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
05	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		430	-0-	430	430	430	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		373	-0-	373	803	373	2		N	-0-			-0-
09	1150	R	347	-0-	-803	-0-	347	2		N	-0-			-0-
10	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
11	420	#	333	-0-	-87	-0-	333	2		N	-0-			-0-
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
02	672	#	480	-0-	-192	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03	744	#	575	-0-	-169	-0-	575	2		N	-0-			-0-
04	720	#	535	-0-	-185	-0-	535	2		N	-0-			-0-
05	744	#	552	-0-	-192	-0-	552	2		N	-0-			-0-
06	720	#	535	-0-	-185	-0-	535	2		N	-0-			-0-
07	589	#	557	-0-	-32	-0-	557	2		N	-0-			-0-
08	589	#	560	-0-	-29	-0-	560	2		N	-0-			-0-
09	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
11	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
BARNES B.L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068861 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	2		N	-0-			-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	93	#	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	90	#	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRILL, GEORGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078393 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 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	217	#	43	-0-	-174	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	168	#	47	-0-	-121	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COAN-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 082057 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 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	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
SCOTT,HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 094546 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 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	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	100	-0-	-96	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 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	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	196	#	36	-0-	-160	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	217	#	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	180	#	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	180	#	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	759	-0-	-233	-0-	753	2	6	9	Y	5					136
02	868	#	308	-0-	-560	-0-	302	2	6	9	Y	5					141
03	961	#	660	-0-	-301	-0-	654	2	6	9	Y	5					146
04	750	#	649	-0-	-101	-0-	647	2	2	9	Y	2					148
05	775	#	733	-0-	-42	-0-	731	2	2	9	Y	2					150
06	720	#	550	-0-	-170	-0-	548	2	2	9	Y	2					152
07	INC G-10		678	-0-	678	678	676	2	2	9	Y	2					154
08	INC G-10		515	-0-	515	1193	509	2	6	9	Y	5					159
09	1921	R	728	-0-	-1193	-0-	722	2	6	9	Y	5					164
10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	Y	5					169
11	730	R	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	Y	1					170
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
STEPHENS, W.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104295 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104769 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			-0-
08	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATHINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110184 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
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
01	0		201	-0-	201	2054	200	2	1	9	N	1					19
02	0		132	-0-	132	2186	130	2	2	9	N	2					21
03	0		336	-0-	336	2522	335	2	1	9	N	1					22
04	0	W	299	-0-	299	2821	297	2	2	9	N	2					24
05	0	W	314	-0-	314	3135	312	2	2	9	N	2					26
06	0	W	332	-0-	332	3467	332	2			N	-0-					26
07	3800	R	333	-0-	-3467	-0-	332	2	1	9	N	1					27
08	341	#	328	-0-	-13	-0-	317	2	11	9	N	10					37
09	320	R	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5					42
10	341	#	333	-0-	-8	-0-	331	2	2	9	N	2					44
11	330	#	297	-0-	-33	-0-	295	2	2	9	N	2					46
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					33
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					33
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					33
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					33
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					33
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					33
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					33
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					33
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					33
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					33
11	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					33
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 542 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	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					17
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					17
03	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					17
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					17
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					17
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					17
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					17
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					17
09	270	#	225	-0-	-45	-0-	225	2			Y	-0-					17
10	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					17
11	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-					17
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,432 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					9
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					9
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					9
04	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					9
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					9
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					9
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					9
08	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					9
09	360	#	281	-0-	-79	-0-	281	2			Y	-0-					9
10	372	#	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					9
11	360	#	244	-0-	-116	-0-	244	2			Y	-0-					9
12	341	#	24	-0-	-317	-0-	24	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					13
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					13
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					13
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					13
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					13
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					13
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					13
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					13
09	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					13
10	279	#	112	-0-	-167	-0-	112	2			Y	-0-					13
11	270	#	108	-0-	-162	-0-	108	2			Y	-0-					13
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,477 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-					-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-

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-					-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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 #	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	280 #	190	-0-	-90	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	210 #	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	270 #	148	-0-	-122	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
06	90	#	38	-0-	-52	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
07	93	#	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 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. (I) GAS LIFT(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-	5	1	47	2	N	-0-					22
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					22
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					22
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	N	-0-					22
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					22
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	N	-0-					22
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					22
08	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					22
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					22
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					22
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					22
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 520 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. (I) GAS LIFT(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-	16	1	133	2	N	-0-					11
02	140	#	103	-0-	-37	-0-	10	1	93	2	N	-0-					11
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	2	N	-0-					11
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	2	N	-0-					11
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					11
06	150	#	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	N	-0-					11
07	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					11
08	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					11
09	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					11
10	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					11
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					11
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,379 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

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	31	#	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

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	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					46
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	93	2	11	9	N	10					56
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	112	2	4	9	N	4					60
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					60
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					60
06	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					60
07	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					60
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					60
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	99	2	6	9	N	5					65
10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	N	5					70
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2					72
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FILES, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 111808 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2580 - 2598

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	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 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	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 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	77	R	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					52
02	84	#	42	-0-	-42	-0-	4	1	38	2	N	-0-					52
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-					52
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					52
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					52
06	90	#	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	N	-0-					52
07	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					52
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					52
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	48	2	1	9	N	1					53
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1					54
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					55
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	124	#	88	-0-	-36	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
02	112	#	61	-0-	-51	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
04	120	#	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
07	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	120	#	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					30
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					30
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					30
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					30
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					30
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					30
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					30
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					30
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					30
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,763 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1			109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	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-

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	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	42	-0-	-210	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3	7			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					67
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	42	1	178	3	N	-0-					67
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	N	-0-					67
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					67
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-	1	7			66
06	3000	N	3959	-0-	959	959	3783	3	176	9	N	160	159	1			67
07	2442	N	1483	-0-	-959	-0-	510	1	909	3	N	58					125
							64	9									
08	3100	N	4678	-0-	1578	1578	670	1	3807	3	N	183	282	1			26
							201	9									
09	2507	X	929	-0-	-1578	-0-	183	1	707	3	N	35					61
							39	9									
10	1395	X	669	-0-	-726	-0-	86	1	538	3	N	41	71	1			31
							45	9									
11	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	261	1	1252	3	N	228	165	1			94
							251	9									
12	1395	X	741	-0-	-654	-0-	104	1	444	3	N	175	172	1			97
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 17,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	631	-0-	-609	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	330	N	99	-0-	-231	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
JILPETCO, INC. 432469
PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	812	N	115	-0-	-697	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	806	N	47	-0-	-759	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	478	-0-	-545	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	600	N	197	-0-	-403	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	527	N	224	-0-	-303	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					50
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	N	5					55
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	920	2	50	9	N	45					100
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	989	2	10	9	N	9					109
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					113
06	930	N	564	-0-	-366	-0-	555	2	9	9	N	8					121
07	1023	N	645	-0-	-378	-0-	628	2	17	9	N	15					136
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	390	2	11	9	N	10					146
09	570	N	383	-0-	-187	-0-	366	2	17	9	N	15					161
10	651	N	506	-0-	-145	-0-	496	2	10	9	N	9					170
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	509	2	10	9	N	9					179
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	261	2	6	9	N	5					184

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1033	-0-	-467	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	491	-0-	-529	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	961	N	51	-0-	-910	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	780	N	304	-0-	-476	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,592 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	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	823	-0-	-521	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	484	-0-	-880	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	164	-0-	-946	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	51	-0-	-972	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	443	-0-	-817	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	991	-0-	-359	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	973	-0-	-377	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	753	-0-	-642	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	874	-0-	-476	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. 500222
BEST, JOE WELL #: 8 RRCID -> 196748 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, IMA WELL #: 4 RRCID -> 208450 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 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	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	81	2	41	9	N	37	37	1			-0-
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	102	2	83	9	N	75	75	1			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	57	2	34	9	N	31	31	1			-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	19	2	33	9	N	30	30	1			-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	124	2	40	9	N	36	36	1			-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	55	55	1			-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 5 RRCID -> 218566 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	392	N	206	-0-	-186	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST, JOE WELL #: 6 RRCID -> 218570 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BEST, JOE WELL #: 9 RRCID -> 229309 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 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	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	0	W	185	-0-	185	185	185	2			N	-0-					-0-
10	0	W	125	-0-	125	310	125	2			N	-0-					-0-
11	0	W	119	-0-	119	429	119	2			N	-0-					-0-
12	0	W	140	-0-	140	569	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTY (CONGL.,.UPPER) 62620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
MCCOWN ENGINEERING 542362
RINGO,E. C. "B" WELL #: 9 RRCID -> 114204 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3189 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

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	992	#	779	-0-	-213	-0-	778	2	1 9	N	1			60
02	840	#	749	-0-	-91	-0-	748	2	1 9	N	1			61
03	1023	#	782	-0-	-241	-0-	716	2	66 9	N	60			121
04	990	#	746	-0-	-244	-0-	724	2	22 9	N	20			141
05	1023	#	703	-0-	-320	-0-	692	2	11 9	N	10			151
06	857	R	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11 9	N	10			161
07	837	#	729	-0-	-108	-0-	718	2	11 9	N	10			171
08	775	#	686	-0-	-89	-0-	675	2	11 9	N	10			181
09	870	#	700	-0-	-170	-0-	699	2	1 9	N	1			182
10	899	#	678	-0-	-221	-0-	677	2	1 9	N	1			183
11	870	#	742	-0-	-128	-0-	741	2	1 9	N	1			184
*12	900	R	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1 9	N	1			185

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

01	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	186	#	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 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	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248	#	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	240	#	97	-0-	-143	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	248	#	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	217	#	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 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	1922	#	369	-0-	-1553	-0-	39	1	330	2	N	-0-					1
02	1092	#	497	-0-	-595	-0-	47	1	450	2	N	-0-					1
03	465	#	423	-0-	-42	-0-	39	1	384	2	N	-0-					1
04	420	#	409	-0-	-11	-0-	33	1	376	2	N	-0-					1
05	558	#	464	-0-	-94	-0-	40	1	424	2	N	-0-					1
06	540	#	392	-0-	-148	-0-	32	1	360	2	N	-0-					1
07	558	#	450	-0-	-108	-0-	37	1	413	2	N	-0-					1
08	465	#	453	-0-	-12	-0-	37	1	416	2	N	-0-					1
09	2070	#	427	-0-	-1643	-0-	34	1	393	2	N	-0-					1
10	465	#	298	-0-	-167	-0-	23	1	275	2	N	-0-					1
11	450	#	318	-0-	-132	-0-	27	1	291	2	N	-0-					1
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,500 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	DLQ G-10		649	-0-	649	7999	68	1	581	2	N	-0-					104
02	DLQ G-10		972	-0-	972	8971	92	1	880	2	N	-0-					104
03	DLQ G-10		777	-0-	777	9748	72	1	705	2	N	-0-					104
04	DLQ G-10		914	-0-	914	10662	74	1	840	2	N	-0-					104
05	DLQ G-10		560	-0-	560	11222	48	1	512	2	N	-0-					104
06	DLQ G-10		698	-0-	698	11920	58	1	640	2	N	-0-					104
07	DLQ G-10		650	-0-	650	12570	54	1	596	2	N	-0-					104
08	3503		627	-0-	-2876	9694	52	1	575	2	N	-0-					104
09	3390		715	-0-	-2675	7019	57	1	658	2	N	-0-					104
10	3503		536	-0-	-2967	4052	42	1	494	2	N	-0-					104
*11	3390		768	-0-	-2622	1430	66	1	702	2	N	-0-					104
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	686					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
WALKER-HALLWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 267603 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 4002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2065	-0-	2065	11160	217	1	1848	2	N	-0-					-0-
02	0		2244	-0-	2244	13404	212	1	2032	2	N	-0-					-0-
03	2260		1999	-0-	-261	13143	187	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	3390		1794	-0-	-1596	11547	144	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	3503		1883	-0-	-1620	9927	160	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	3390		1669	-0-	-1721	8206	138	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	3503		1660	-0-	-1843	6363	138	1	1522	2	N	-0-					-0-
08	3503		1411	-0-	-2092	4271	116	1	1295	2	N	-0-					-0-
09	3390		1240	-0-	-2150	2121	99	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	2948	R	827	-0-	-2121	-0-	65	1	762	2	N	-0-					-0-
11	1680	#	1317	-0-	-363	-0-	113	1	1204	2	N	-0-					-0-
12	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,109 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					179
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	1135	2			N	-0-					179
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					179
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					179
05	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	2			N	-0-					179
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-					179
07	1178	N	363	-0-	-815	-0-	363	2			N	-0-					179
08	1147	N	218	-0-	-929	-0-	218	2			N	-0-					179
09	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					179
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					179
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					179
12	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	743	-0-	-156	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	899	N	717	-0-	-182	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	992	N	690	-0-	-302	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	990	N	684	-0-	-306	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					65
02	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	3			N	-0-					65
03	DLQ G-10		191	-0-	191	362	191	3			N	-0-					65
04	DLQ G-10		173	-0-	173	535	173	3			N	-0-					65
05	DLQ G-10		221	-0-	221	756	221	3			N	-0-					65
06	DLQ G-10		222	-0-	222	978	222	3			N	-0-					65
07	DLQ G-10		221	-0-	221	1199	221	3			N	-0-					65
08	DLQ G-10		217	-0-	217	1416	217	3			N	-0-					65
09	DLQ G-10		196	-0-	196	1612	196	3			N	-0-					65
10	1776	N	164	-0-	-1612	-0-	164	3			N	-0-					65
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 2,083 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	171	3	8	9	N	7					129
02	DLQ G-10		177	-0-	177	177	171	3	6	9	N	5					134
03	DLQ G-10		199	-0-	199	376	192	3	7	9	N	6					140
04	DLQ G-10		177	-0-	177	553	173	3	4	9	N	4					144
05	DLQ G-10		228	-0-	228	781	222	3	6	9	N	5					149
06	DLQ G-10		227	-0-	227	1008	223	3	4	9	N	4					153
07	DLQ G-10		228	-0-	228	1236	222	3	6	9	N	5					158
08	DLQ G-10		221	-0-	221	1457	217	3	4	9	N	4					162
09	DLQ G-10		201	-0-	201	1658	195	3	6	9	N	5					167
10	1827	N	169	-0-	-1658	-0-	165	3	4	9	N	4	153	1			18
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	137	3	7	9	N	6					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BIRDWELL WELL #: 4 RRCID -> 113121 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 2516 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
05	279	N	25	-0-	-254	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	99			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	167	1	638	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	132	1	531	2	N	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	154	1	614	2	N	-0-					-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	158	1	573	2	N	-0-					-0-
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	119	1	518	2	N	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	128	1	523	2	N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	134	1	569	2	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	137	1	542	2	N	-0-					-0-
09	660	N	495	-0-	-165	-0-	91	1	404	2	N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	142	1	626	2	N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	146	1	635	2	N	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	158	1	693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY (STRAWN) //CONT.// 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
SMITH-MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 121942 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 2482 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOORE (MARBLE FALLS) 62715 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 105647 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2418 - 2432

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	2	N	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	28	1	709	2	N	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	28	1	678	2	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	N	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	32	1	667	2	N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	34	1	686	2	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	35	1	680	2	N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	706	2	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 114234 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS) 62716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168710 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,288 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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					12
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					12
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					12
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					12
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					12
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					12
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	1					13
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					16
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					16
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					16
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5					21
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 238052 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 3772 - 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	155	N	96	-0-	-59	-0-	86	2	10	9	N	9					61
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					61
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					61
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					61
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2					63
06	930	N	58	-0-	-872	-0-	58	2			N	-0-					63
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					63
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					63
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					64
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	2	31	9	N	28					92
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MORAN, E. (3800) 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 113519 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	N	1					18
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					18
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					18
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2			N	-0-					18
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					18
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					18
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					18
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					18
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					18
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					18
11	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	2			N	-0-					18
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORAN, E. (3800) //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
COTTLE WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1					16
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					16
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					16
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					16
05	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					16
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					16
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					16
08	651	N	242	-0-	-409	-0-	242	2			N	-0-					16
09	630	N	390	-0-	-240	-0-	390	2			N	-0-					16
10	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	2			N	-0-					16
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					16
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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		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-

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
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3673	-0-	673	673	3673	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3567	-0-	467	1140	3567	2			N	-0-					-0-
08	2056	N	916	-0-	-1140	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	3666		3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
10	4003		4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
11	2900		2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*12	3441		3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	0	N	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-

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	#	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140	#	56	-0-	-84	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	124	#	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

01	2036	S	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					43
02	1540	S	1152	-0-	-388	-0-	1152	3			N	-0-					43
03	313	S	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					43
04	1511	S	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					43
05	2400	S	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					43
06	2182	S	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					43
07	2112	S	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					43
08	2157	S	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					43
09	1801	S	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					43
10	1911	S	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					43
11	2249	S	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					43
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 19,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

01	403	S	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	31	S	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	589	S	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	330	S	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	34	S	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	S	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	43	S	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	167	S	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	340	S	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	479	S	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*12	617	S	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
COX, LEE INVESTMENTS INC. //CONT.// 185990
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 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	3379	#	2864	-0-	-515	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2996	#	2966	-0-	-30	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3262	R	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3252	R	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3286	#	3243	-0-	-43	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3180	#	3173	-0-	-7	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3348	#	3279	-0-	-69	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	3348	#	3254	-0-	-94	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
09	3231	R	3231	-0-	-0-	-0-	3040	2	191	9	N	174	174	1			-0-
10	3286	#	2935	-0-	-351	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	3180	#	2674	-0-	-506	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	3317	#	2633	-0-	-684	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

VAN OPERATING, LTD. 881442
SNYDER "32A" WELL #: 2 RRCID -> 218238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 4012

01	740	S	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-	1	1			1
02	742	S	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					1
03	801	S	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					1
04	305	S	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	627	S	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
06	357	S	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	353	S	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	310	S	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	360	S	93	-0-	-267	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	341	S	95	-0-	-246	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	270	S	128	-0-	-142	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*12	363	S	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
BROWN,T. WELL #: 2 RRCID -> 126494 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2710 - 2736

01	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					60
02	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					60
03	964	R	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					69
04	587	R	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	N	6					75
05	697	R	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	N	7					82
06	735	R	735	-0-	-0-	-0-	727	2	8	9	N	7					89
07	611	R	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7	9	N	6					95
08	617	R	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	N	6					101
09	450	#	443	-0-	-7	-0-	439	2	4	9	N	4					105
10	707	R	707	-0-	-0-	-0-	699	2	8	9	N	7					112
11	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					112
12	465	#	174	-0-	-291	-0-	174	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 7,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 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	465	#	392	-0-	-73	-0-	390	2	2	9	N	2					36
02	420	#	316	-0-	-104	-0-	313	2	3	9	N	3					39
03	741	R	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					43
04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					45
05	523	R	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	N	2					47
06	720	#	550	-0-	-170	-0-	550	2			N	-0-					47
07	744	#	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-					47
08	744	#	505	-0-	-239	-0-	505	2			N	-0-					47
09	540	#	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					47
10	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					47
11	540	#	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					47
12	527	#	168	-0-	-359	-0-	168	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	341	#	325	-0-	-16	-0-	323	2	2	9	N	2					14
02	308	#	263	-0-	-45	-0-	261	2	2	9	N	2					16
03	541	R	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					19
04	360	#	333	-0-	-27	-0-	331	2	2	9	N	2					21
05	387	R	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					22
06	510	#	408	-0-	-102	-0-	407	2	1	9	N	1					23
07	527	#	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					23
08	527	#	368	-0-	-159	-0-	367	2	1	9	N	1					24
09	420	#	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					24
10	434	#	176	-0-	-258	-0-	176	2			N	-0-					24
11	420	#	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					24
12	372	#	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336	#	296	-0-	-40	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	372	#	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	360	#	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	372	#	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	360	#	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	341	#	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330	#	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
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	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					98
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					98
03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					98
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					98
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					98
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					98
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					98
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					98
09	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					98
10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					98
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					98
*12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ANDERSON BROS. WELL #: 1 RRCID -> 122345 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2614 - 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	279	#	35	-0-	-244	-0-	31	2	4	9	N	4					51
02	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					51
03	279	#	252	-0-	-27	-0-	228	2	24	9	N	22					73
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					73
05	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					73
06	300	#	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					73
07	310	#	245	-0-	-65	-0-	239	2	6	9	N	5					78
08	248	#	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					78
09	223	R	223	-0-	-0-	-0-	200	2	23	9	N	21					99
10	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					99
11	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					99
12	248	#	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	300	#	68	-0-	-232	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	310	#	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 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	403	#	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	364	#	35	-0-	-329	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	434	#	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	420	#	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	434	#	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	390	#	165	-0-	-225	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					19
12	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					19

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

SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 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	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	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	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					20
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	153	1			20
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			20
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					23
02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					23
03	310	#	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					23
04	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					23
05	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					23
06	330	#	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					23
07	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					23
08	372	#	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					23
09	360	#	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					23
10	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					23
11	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					23
12	310	#	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,169 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	279	N	106	-0-	-173	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
03	310	N	67	-0-	-243	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	N	-0-					-0-
11	360	N	238	-0-	-122	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	31	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC. 195894
DAWSON,D.E. WELL #: 01 RRCID -> 121120 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 OPERATING, L.L.C. 239726
ADDISON, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 078758 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2	N	-0-			-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2	N	-0-			-0-
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2	N	-0-			-0-
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2	N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGRI-PLACE, INC. WELL #: 1 RRCID -> 078818 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	2	N	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2	N	-0-			-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2	N	-0-			-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2	N	-0-			-0-
09	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	2	N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2	N	-0-			-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
V. TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 078819 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON WELL #: 4 RRCID -> 082446 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749

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

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
GADDY, OTTO S. 292359
GADDY WELL #: 1 RRCID -> 081709 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
TIPTON WELL #: 3 RRCID -> 081595 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-					18
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					18
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-					18
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-					18
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					18
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-					18
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-					18
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-					18
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-					18
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-					18
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH&F PARTNERS 383314
HERRIN, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 079028 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4535 - 4710

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-				55
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	8	1	168	2	N	-0-				55
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	N	-0-				55
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	2	N	-0-				55
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-				55
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-				55
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	2	N	-0-				55
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	N	-0-				55
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	11	1	183	2	N	-0-				55
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-				55
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-				55
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-				55

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
LAUGHLIN, JERRY 488757
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	N	-0-				5
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-				5
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-				5
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	N	-0-				5
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-				5
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-				5
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-				5
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-				5
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	2	N	-0-				5
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	93	2	N	-0-				5
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	1	1	48	2	N	-0-				5
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
IRA HUFFSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 085027 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4629 - 4980

01	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-

HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-				-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-				-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-				-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-				-0-
12	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
THREE B, LP 857468
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 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	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					10
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					10
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					10
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					10
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					10
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					10
07	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					10
08	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					10
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					10
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					10
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					10
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					10
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					10
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					10
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					10
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					10
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					10
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					10
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					10
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					10
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
THREE B, LP //CONT.// 857468
DRAKE,R.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	3	-0-	-277	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					154
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3			N	-0-					154
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					154
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					154
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					154
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					154
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					154
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					154
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					154
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					154
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					154
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR (STRAWN 4400) 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PARADIGM PETROLEUM CORPORATION 638916
COTTEN "A" WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	84	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	41	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	78	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	64	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	52	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	82	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	64	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	8	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	108	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	135	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	103	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	115	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MUIR (STRAWN 4400) //CONT.// 63664 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 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	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	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-

RWA, LLC 687608
GURSKY-SNOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 087210 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	341 N	231	-0-	-110	B	-0-	231	3	N	-0-			21
02	252 N	200	-0-	-52	B	-0-	200	3	N	-0-			21
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-			21
04	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3	N	-0-			21
05	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-			21
06	270 N	264	-0-	-6	B	-0-	264	3	N	-0-			21
07	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-			21
08	279 N	231	-0-	-48	B	-0-	231	3	N	-0-			21
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-			21
10	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3	N	-0-			21
*11	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-			21
*12	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 3,023 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	921	-0-	-9	-0-	871	2	50	9	N	45					98
02	840	#	809	-0-	-31	-0-	765	2	44	9	N	40					138
03	899	#	574	-0-	-325	-0-	532	2	42	9	N	38	166	1			10
04	900	#	846	-0-	-54	-0-	800	2	46	9	N	42					52
05	930	#	929	-0-	-1	-0-	884	2	45	9	N	41					93
06	900	#	864	-0-	-36	-0-	825	2	39	9	N	35					128
07	952	R	952	-0-	-0-	-0-	911	2	41	9	N	37					165
08	941	R	941	-0-	-0-	-0-	908	2	33	9	N	30	163	1			32
09	910	R	910	-0-	-0-	-0-	873	2	37	9	N	34					66
10	961	#	865	-0-	-96	-0-	823	2	42	9	N	38					104
11	930	#	843	-0-	-87	-0-	800	2	43	9	N	39					143
12	961	#	908	-0-	-53	-0-	863	2	45	9	N	41					184

TOTAL GAS PROD: 10,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MUNNERLYN WELL #: 2 RRCID -> 122789 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 4090 - 4092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			15
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			15
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			15
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			15
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			15
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			15
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2		Y	-0-			15
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-			15
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2		Y	-0-			15
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			15
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2		Y	-0-			15
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERWHITE WELL #: 1 RRCID -> 122791 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			42
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			42
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			42
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-			42
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			42
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			42
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			42
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			42
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			42
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			42
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			42
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGLIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 122792 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		Y	-0-			48
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-			48
03	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3		Y	-0-			48
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3		Y	-0-			48
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			48
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		Y	-0-			48
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-			48
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-			48
09	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	3		Y	-0-			48
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-			48
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3		Y	-0-			48
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
RAGLIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 122793 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					62
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	3			Y	-0-					62
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	3			Y	-0-					62
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	3			Y	-0-					62
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					62
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					62
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					62
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					62
09	960	N	770	-0-	-190	-0-	770	3			Y	-0-					62
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					62
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			Y	-0-					62
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 9,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					25
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					25
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					25
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
07	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					25
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					25
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					25
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					25
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					25
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					55
02	1848 N	1838	-0-	-10	-0-	1838	2			Y	-0-					55
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					55
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					55
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					55
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					55
07	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967	2			Y	-0-					55
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					55
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					55
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					55
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					55
*12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 23,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1956	3	3	9	N	3					62
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1701	3	6	9	N	5					67
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1914	3	9	9	N	8					75
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	3	6	9	N	5					80
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2094	3	10	9	N	9	69	1			20
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1929	3	11	9	N	10					30
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	N	10					40
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	3	7	9	N	6					46
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	3	2	9	N	2					48
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	3	7	9	N	6					54
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	3	6	9	N	5					59
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	3	4	9	N	4					63

TOTAL GAS PROD: 23,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	N	2					25
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3					28
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	155	2	17	9	N	15					43
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3					46
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	174	2	8	9	N	7					53
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	142	2	7	9	N	6					59
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					64
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	170	2	8	9	N	7					71
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					71
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	142	2	19	9	N	17					88
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	117	2	7	9	N	6					94
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	138	2	7	9	N	6					100

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MURDOCH (DUFFER) 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
WILLIAMS, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 100312 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 3000

01	186	#	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					6
02	168	#	19	-0-	-149	-0-	19	2			N	-0-					6
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					6
04	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					6
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					6
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					6
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					6
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					6
10	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					6
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					6
*12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
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	186	#	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-			6
02	168	#	19	-0-	-149	-0-	19	2		N	-0-			6
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			6
04	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			6
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			6
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			6
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			6
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			6
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			6
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			6
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			6
*12	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	#	850	-0-	-49	-0-	850	2		N	-0-			-0-
02	812	#	758	-0-	-54	-0-	758	2		N	-0-			-0-
03	868	#	663	-0-	-205	-0-	663	2		N	-0-			-0-
04	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
05	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
06	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
07	930	#	871	-0-	-59	-0-	871	2		N	-0-			-0-
08	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
09	900	#	859	-0-	-41	-0-	859	2		N	-0-			-0-
10	930	#	895	-0-	-35	-0-	895	2		N	-0-			-0-
11	930	#	829	-0-	-101	-0-	829	2		N	-0-			-0-
12	961	#	878	-0-	-83	-0-	878	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,269 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	#	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	56	#	18	-0-	-38	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-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: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
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-

WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	84	#	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	93	#	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 151310 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2924 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	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	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					4
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					4
03	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					4
04	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					4
05	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					4
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					4
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					4
10	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					4
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					4
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 476 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2000	2	44	9	N	40	170	1			45
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2300	2	99	9	N	90					135
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	844	2	33	9	N	30					165
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					165
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			20
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TRULL "A" WELL #: 1 RRCID -> 134073 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3916 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	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-

TRULL "A" WELL #: 2 RRCID -> 138753 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4530 - 4600

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

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

HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - WELL PLUGGED 2/26/13

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
THOMAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 120392 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744

01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	101	1	325	3	Y	-0-					26
02	476	N	292	-0-	-184	-0-	63	1	229	3	Y	-0-					26
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	171	1	503	3	Y	-0-					26
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	101	1	460	3	Y	-0-					26
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	75	1	517	3	Y	-0-					26
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	65	1	528	3	Y	-0-					26
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	68	1	551	3	Y	-0-					26
08	DLQ G-10		541	-0-	541	541	135	1	406	3	Y	-0-					26
09	DLQ G-10		499	-0-	499	1040	149	1	350	3	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		285	-0-	285	1325	96	1	189	3	Y	-0-					26
11	1710	N	385	-0-	-1325	-0-	114	1	271	3	Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE) //CONT.// 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WOETOVECH WELL #: 1 RRCID -> 147089 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	135	1	433	3	Y	-0-					54
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	99	1	358	3	Y	-0-					54
03	465	N	273	-0-	-192	-0-	69	1	204	3	Y	-0-					54
04	450	N	260	-0-	-190	-0-	47	1	213	3	Y	-0-					54
05	465	N	279	-0-	-186	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					54
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	Y	-0-					54
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	-0-					54
08	DLQ G-10		436	-0-	436	436	108	1	328	3	Y	-0-					54
09	DLQ G-10		403	-0-	403	839	120	1	283	3	Y	-0-					54
10	DLQ G-10		316	-0-	316	1155	79	1	237	3	Y	-0-					54
11	1471	N	316	-0-	-1155	-0-	30	1	286	3	Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
ALLEN-FORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 135237 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3698 - 3704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1			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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRTLE BEACH (ATOKA) //CONT.// 64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NRC (STRAWN) 64263 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWR (STRAWN) 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CREEK NEAL UNIT WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NWR (STRAWN) //CONT.// 64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
CREEK-NEAL UNIT WELL #: 3802 RRCID -> 161606 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NAIL TRACT 20 (MISS.) 64376 700 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
NAIL TRACT 20 WELL #: 2D RRCID -> 181406 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4908 - 4928

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

NALL (3400) 64391 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
NALL OIL & GAS 599295
NALL, P. WELL #: 2 RRCID -> 138522 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	3	1	480	2	N	10					134
							11	9									
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	454	2	13	9	N	12					146
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	N	9					155
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12					167
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	562	2	N	10					177
							11	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	709	2	N	3	168	1			12
							3	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	657	2	N	12					24
							13	9									
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	3	1	531	2	N	7					31
							8	9									
09	720	N	502	-0-	-218	-0-	3	1	492	2	N	6					37
							7	9									
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	3	1	583	2	N	7					44
							8	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	3	1	537	2	N	8					52
							9	9									
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	3	1	470	2	N	10					62
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NALL,P. WELL #: 6 RRCID -> 110727 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 3593 PERF. 3510 - 3516

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALL (3500) //CONT.// 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,046 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

01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2783	3	12	9	N	11					92
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2314	3	13	9	N	12					104
03	2852	N	2850	-0-	-2	-0-	2836	3	14	9	N	13					117
04	2700	N	2652	-0-	-48	-0-	2596	3	56	9	N	51	151	1			17
05	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	2559	2	4	9	N	4					21
06	2760	N	2673	-0-	-87	-0-	2669	3	4	9	N	4					25
07	2728	N	2453	-0-	-275	-0-	2450	3	3	9	N	3					28
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	3	6	9	N	5					33
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2737	3	11	9	N	10					43
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2790	3	10	9	N	9					52
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2674	3	11	9	N	10					62
12	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 29,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

KILLION WELL SERVICE INC. 461100
FAMBROUGH, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1718	-0-	-18	B -0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	B -0-	1516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1711	-0-	-25	B -0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1630	-0-	-20	B -0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	B -0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	B -0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1520	-0-	-154	B -0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	B -0-	1800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1653	N	1653	-0-	-0-	B -0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	B -0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1580	-0-	-160	B -0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1618	-0-	-87	B -0-	1618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 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	527	N	470	-0-	-57	B -0-	470	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	B -0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0-	B -0-	469	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	B -0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	B -0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	B -0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	B -0-	435	3			N	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	B -0-	428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	402	-0-	-18	B -0-	402	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	B -0-	448	3			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	B -0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	B -0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,236 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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	N	-0-	-0-	-0-	-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: 77 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 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	620	#	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					159
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					159
03	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					159
04	600	#	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					159
05	620	#	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					159
06	600	#	323	-0-	-277	-0-	323	2			N	-0-					159
07	589	#	66	-0-	-523	-0-	66	2			N	-0-					159
08	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					159
09	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					159
10	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					159
11	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					159
12	620	#	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA GAIL (MORRIS) 64943 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
TSW OIL & GAS, LLC 872235
JOHNSON,M.F.EST. WELL #: 3 RRCID -> 110341 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2908 - 2916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 02/27/2013 - 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					23
02	252	#	226	-0-	-26	-0-	226	3			Y	-0-					23
03	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					23
04	270	#	58	-0-	-212	-0-	58	3			Y	-0-					23
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					23
06	300	#	119	-0-	-181	-0-	119	3			Y	-0-					23
07	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			Y	-0-					23
08	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					23
09	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					23
10	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					23
11	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					23
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 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	930	#	860	-0-	-70	-0-	860	3			Y	-0-					47
02	812	#	715	-0-	-97	-0-	715	3			Y	-0-					47
03	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					47
04	870	#	185	-0-	-685	-0-	185	3			Y	-0-					47
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					47
06	900	#	377	-0-	-523	-0-	377	3			Y	-0-					47
07	930	#	806	-0-	-124	-0-	806	3			Y	-0-					47
08	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					47
09	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					47
10	744	#	730	-0-	-14	-0-	730	3			Y	-0-					47
11	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					47
12	744	#	733	-0-	-11	-0-	733	3			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
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	1643	#	1620	-0-	-23	-0-	1602	2	18	9	N	16					136
02	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1445	2	22	9	N	20					156
03	1643	#	1617	-0-	-26	-0-	1598	2	19	9	N	17					173
04	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	1598	2	15	9	N	14					187
05	1643	#	1609	-0-	-34	-0-	1592	2	17	9	N	15					202
06	1560	#	1526	-0-	-34	-0-	1518	2	8	9	N	7					209
07	1674	#	1501	-0-	-173	-0-	1493	2	8	9	N	7					216
08	1674	#	1467	-0-	-207	-0-	1463	2	4	9	N	4	185	1			35
09	1620	#	1424	-0-	-196	-0-	1418	2	6	9	N	5					40
10	1612	#	1163	-0-	-449	-0-	1150	2	13	9	N	12					52
11	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	N	18					70
*12	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1553	2	28	9	N	25					95

TOTAL GAS PROD: 18,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 69 RRCID -> 203475 COMPL. DATE 01/01/1956 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6763 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	328	-0-	-8	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	316	-0-	-74	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
10	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	321	-0-	-69	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5072	R	5072	-0-	-0-	-0-	5039	3	33	9	Y	30	31	1			1
02	4993	R	4993	-0-	-0-	-0-	4965	3	28	9	Y	25	24	1			2
03	5378	R	5378	-0-	-0-	-0-	5346	3	32	9	Y	29	29	1			2
04	4967	R	4967	-0-	-0-	-0-	4935	3	32	9	Y	29	29	1			2
05	4739	R	4739	-0-	-0-	-0-	4711	3	28	9	Y	25	26	1			1
06	4499	R	4499	-0-	-0-	-0-	4471	3	28	9	Y	25	24	1			2
07	4952	R	4952	-0-	-0-	-0-	4921	3	31	9	Y	28	29	1			1
08	7198	R	7198	-0-	-0-	-0-	7166	3	32	9	Y	29	28	1			2
09	7497	R	7497	-0-	-0-	-0-	7467	3	30	9	Y	27	27	1			2
10	8468	R	8468	-0-	-0-	-0-	8437	3	31	9	Y	28	27	1			3
11	5895	R	5895	-0-	-0-	-0-	5863	3	32	9	Y	29	30	1			2
*12	6861	R	6861	-0-	-0-	-0-	6828	3	33	9	Y	30	30	1			2

TOTAL GAS PROD: 70,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
02	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
04	840	#	791	-0-	-49	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
05	868	#	755	-0-	-113	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	704	-0-	-136	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	764	-0-	-104	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
08	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
09	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
10	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
11	2115	R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
*12	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

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	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					270
02	252	N	145	-0-	-107	-0-	145	2			N	-0-					270
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					270
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					270
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					270
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					270
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					270
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	60	1	2172	3	N	-0-					97
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	60	1	2228	3	N	-0-					97
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	60	1	2314	3	N	-0-					97
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	60	1	2211	3	N	-0-					97
05	2542	N	2214	-0-	-328	-0-	60	1	2154	3	N	-0-					97
06	2310	N	1733	-0-	-577	-0-	60	1	1673	3	N	-0-					97
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	2180	3	N	-0-					97
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	60	1	2208	3	N	-0-					97
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	60	1	1952	3	N	-0-					97
10	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	3			N	-0-					97
11	2190	N	2016	-0-	-174	-0-	60	1	1956	3	N	-0-					97
12	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	60	1	1932	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 25,787 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NEWELL (COOK SAND) //CONT.// 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 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. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	2	1	20	2	N	-0-					12
02	84	N	15	-0-	-69 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					12
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	2	1	24	2	N	-0-					12
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	3	1	30	2	N	-0-					12
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	2	N	-0-					12
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					12
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	2	N	-0-					12
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					12
09	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	3	1	38	2	N	-0-					12
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	4	1	43	2	N	-0-					12
11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					12
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	2	1	24	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLAS (DUFFER) //CONT.// 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. 298362
VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					144
02	272	X	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					144
03	218	X	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					144
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					144
05	465	N	190	-0-	-275 B	-0-	190	2			N	-0-					144
06	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2			N	-0-					144
07	341	N	286	-0-	-55 B	-0-	286	2			N	-0-					144
08	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	100	2			N	-0-					144
09	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					144
10	279	N	101	-0-	-178 B	-0-	101	2			N	-0-					144
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					144
*12	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					141
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					141
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					141
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					141
06	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					141
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					141
08	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					141
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					141
10	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					141
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					141
12	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFCO, INC. 390898
VESTAL WELL #: 1 RRCID -> 224904 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634

01	930	N	769	-0-	-161 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	996	-0-	-114 B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	860	-0-	-442 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,144 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					13
02	224	N	79	-0-	-145	-0-	79	2			N	-0-					13
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					13
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					13
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					13
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					13
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					13
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					13
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					13
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					13
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					13
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL W.A. WELL #: 1 A RRCID -> 061408 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 3773 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	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	3			N	-0-					29
02	588	N	430	-0-	-158	-0-	430	3			N	-0-					29
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					29
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					29
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					29
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					29
07	1488	N	462	-0-	-1026	-0-	462	3			N	-0-					29
08	1116	N	583	-0-	-533	-0-	583	3			N	-0-					29
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					29
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					29
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29
12	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,082 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	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	17	-0-	-151	-0-	5	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	273	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	303	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	342	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	361	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	329	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	328	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	312	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	369	1	392	3	Y	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	162	1	630	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,837 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					19
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					19
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					19
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					19
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					19
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					19
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					19
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					19
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					19
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					19
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOODLE, W. (PALO PINTO) //CONT.// 65827 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JONES
STAR PRODUCTION, INC. //CONT.// 815108
KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					33
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					33
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					33
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					33
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					33
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					33
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					33
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					33
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					33
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					33
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,469 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					7
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					7
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					7
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					7
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					7
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					7
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					7
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					7
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					7
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					7
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					7
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,710 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY-CRABB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
CRABB, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		121	-0-	121	249	121	2			N	-0-					-0-
08	377	X	128	-0-	-249	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					30
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					30
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					30
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-	30	7			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		278	-0-	278	278	278	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		170	-0-	170	448	170	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		31	-0-	31	479	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					2
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					2
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					2
07	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					2
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					2
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					2
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					2
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					2
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 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	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-

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	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-

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					11
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	11	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	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	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: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
HARRELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					20
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	7	7			13
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					14
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					14
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					14
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					14
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					14
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					14
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					14
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	1009	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		915	-0-	915	1924	915	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		901	-0-	901	2825	901	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					42
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					42
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					42
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-	10	7			32
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					32
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					32
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					32
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					32
09	1020	N	792	-0-	-228	-0-	792	2			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		833	-0-	833	833	833	2			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		668	-0-	668	1501	668	2			Y	-0-					32
12	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2590	1089	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					21
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					21
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					21
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	21	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	N	6					6
07	589	N	300	-0-	-289	-0-	260	2	40	9	N	36					42
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5					47
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					51
10	310	N	91	-0-	-219	-0-	73	2	18	9	N	16					67
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					67
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			9
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			9
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			9
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			9
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			9
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			9
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2		Y	-0-			9
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			9
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2		Y	-0-			9
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-			9
11	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	2		Y	-0-			9
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2		Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 2,157 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153283 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	357	-0-	357	357	357	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	357					N	-0-					-0-
09	357	X	-0-	-0-	-357	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS "J" WELL #: 2 RRCID -> 153361 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					7
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					7
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					7
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					7
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					7
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					7
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					7
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					7
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					7
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					7
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					7
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, W. T. WELL #: 30 RRCID -> 153363 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
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-

BUTLER, J. E. WELL #: 33 RRCID -> 153981 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BOYD, W. T. WELL #: 29 RRCID -> 153993 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 601 RRCID -> 154042 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
PERKINS, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 154344 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	62	-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: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKS, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 154818 COMPL. DATE 08/09/1981 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

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

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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
MADDING, R. A. WELL #: 706 RRCID -> 155048 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	6					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS "B" WELL #: 2 RRCID -> 155867 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	INC G-10		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		9	-0-	9	63	9	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		37	-0-	37	100	37	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	14	-0-	-100	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
KEAHEY, C.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 155868 COMPL. DATE 01/18/1986 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 155916 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 155942 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					28
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					28
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	5	7			23
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
DAVIS, L. L. WELL #: 502 RRCID -> 155944 COMPL. DATE 06/19/1985 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CHRISTMAS "B" WELL #: 3 RRCID -> 155945 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

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

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					28
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					28
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					28
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 461 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					14
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					14
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					14
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					14
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					14
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					14
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-	4	7			10
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					10
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDING, R. A. WELL #: 804 RRCID -> 174456 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORWOOD, L. C. WELL #: 38 RRCID -> 174584 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORWOOD, L. C. WELL #: 52 RRCID -> 174862 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		Y	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
09	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
10	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
11	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			12
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			12
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			12
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			12
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			12
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			12
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-	2	7	10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			10
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			10
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			10
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			10
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 42 RRCID -> 177549 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 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-				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	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-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BOYD, W. T. WELL #: 33 RRCID -> 178655 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLETON, J. C. WELL #: 608 RRCID -> 178673 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORWOOD, L. C. WELL #: 45 RRCID -> 178691 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					5
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					5
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					5
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					5
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					5
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
LITTLETON, J. C. WELL #: 605 RRCID -> 179025 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	53	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 169 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. (I) GAS LIFT(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-					13
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					13
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					13
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					13
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 544 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. (I) GAS LIFT(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-	383	2			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	450	N	188	-0-	-262	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					7
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					7
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	7	1			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		60	-0-	60	172	60	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		50	-0-	50	222	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					30
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					30
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	394	2	40	9	Y	36	44	1			22
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					22
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					22
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					22
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-	3	7			19
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					19
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					19
11	450	N	237	-0-	-213	-0-	237	2			Y	-0-					19
12	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					81
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					81
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					81
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					81
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	53	7			28
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					28
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					28
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					28
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					28
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 627 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					53
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					53
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					53
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					53
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					53
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					53
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BUTLER, J. E. WELL #: 48 RRCID -> 195494 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700

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

BUTLER, J. E. WELL #: 50 RRCID -> 196061 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BUTLER, J. E. WELL #: 41 RRCID -> 196757 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
NORWOOD, L. C. WELL #: 61 RRCID -> 207603 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, W. T. WELL #: 34 RRCID -> 209097 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, J. R. WELL #: 1002 RRCID -> 212458 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					14
07	14B2 EXT		1	-0-	1	36	1	2			N	-0-					14
08	14B2 EXT		69	-0-	69	105	69	2			N	-0-					14
09	158	X	53	-0-	-105	-0-	53	2			N	-0-					14
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 6/28/2013

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

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE //CONT.// 794745
KIRK WELL #: 5 RRCID -> 153991 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3764 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

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

KIRK WELL #: 7 RRCID -> 154020 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3845 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2013 - PLUGGED 09-24-2013

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	775	N	312	-0-	-463	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	713	N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700) 66261 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
BLACK STRATA LLC 072748
VAUGHN, GARY M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 137446 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3709 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	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-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850) 66300 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
STEWART WELL #: 1A RRCID -> 099031 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3850 - 3864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	N	4					33
02	532	N	357	-0-	-175	-0-	354	2	3	9	N	3					36
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	486	2	4	9	N	4					40
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					50
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	725	2	131	9	N	119	169	1			-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	N	5					5
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6					11
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	633	2	7	9	N	6					17
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	580	2	6	9	N	5					22
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	596	2	6	9	N	5					27
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	577	2	6	9	N	5					32
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	581	2	6	9	N	5					37

TOTAL GAS PROD: 7,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2242	-0-	-300	-0-	2221	3	21	9	Y	19	18	1			19
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					19
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					19
04	2160	N	1058	-0-	-1102	-0-	1058	3			Y	-0-					19
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					19
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					19
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	80	3	12	9	Y	11					30

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

O'LAUGHLIN (2800) 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 070363 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	36	1	299	3	N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97 B	-0-	54	1	269	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	33	1	274	3	N	-0-					-0-
04	330	N	162	-0-	-168 B	-0-	28	1	134	3	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	50	1	369	3	N	-0-					-0-
06	300	N	160	-0-	-140 B	-0-	34	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88 B	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
08	434	N	349	-0-	-85 B	-0-	27	1	322	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
11	330	N	158	-0-	-172 B	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	23	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 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	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	29	1	239	3	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4 B	-0-	37	1	183	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	27	1	224	3	N	-0-					-0-
04	270	N	127	-0-	-143 B	-0-	22	1	105	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	39	1	288	3	N	-0-					-0-
06	240	N	113	-0-	-127 B	-0-	24	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
11	300	N	213	-0-	-87 B	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	25	1	178	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	35	1	288	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	52	1	257	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	34	1	281	3	N	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126 B	-0-	31	1	143	3	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	53	1	395	3	N	-0-					-0-
06	300	N	135	-0-	-165 B	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	32	1	386	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	31	1	307	3	N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	25	1	274	3	N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	35	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN, DAVID H. 283642
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	119	-0-	-91 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M.H.D WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824

01	186	N	120	-0-	-66	B	-0-	120	2		N	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	B	-0-	167	2		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2		N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	B	-0-	70	2		N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-					-0-
06	180	N	70	-0-	-110	B	-0-	70	2		N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-					-0-
11	270	N	160	-0-	-110	B	-0-	160	2		N	-0-					-0-
12	217	N	124	-0-	-93	B	-0-	124	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764

01	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	2		N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	651	N	475	-0-	-176	B	-0-	475	2		N	-0-					-0-
04	570	N	475	-0-	-95	B	-0-	475	2		N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2		N	-0-					-0-
06	450	N	101	-0-	-349	B	-0-	101	2		N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2		N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
10	558	N	510	-0-	-48	B	-0-	510	2		N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	B	-0-	439	2		N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 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 #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874

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	153	-0-		-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-		-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-		-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-		-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-		-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-		-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 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. 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	279	N	103	-0-		-176 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-		-1 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	118	-0-		-37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-		-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-		-54 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-		-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-		-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-		-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-		-26 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-		-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	45	-0-		-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-		-48 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	33	-0-		-60 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-		-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-		-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-		-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	127	N	127	-0-		-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-		-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-		-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	392	N	285	-0-	-107 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	450	N	289	-0-	-161 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 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	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	450	N	236	-0-	-214 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	310	N	115	-0-	-195 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	480	N	377	-0-	-103 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	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	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
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	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 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	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 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 #: 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	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 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	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	510	N	250	-0-	-260 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	480	N	198	-0-	-282 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	248	N	40	-0-	-208 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	840	N	478	-0-	-362 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
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	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 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	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	21	1	283	2	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15 B	-0-	19	1	302	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	23	1	278	2	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	30	1	254	2	N	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60 B	-0-	45	1	236	2	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	49	1	263	2	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	30	1	307	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	48	1	275	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	25	1	228	2	N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
11	300	N	232	-0-	-68 B	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	26	1	263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					31
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					31
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					31
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					31
05	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					31
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					31
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					31
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					31
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					31
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					31
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					31
12	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1285	-0-	-339	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	827	-0-	-763	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	830	-0-	-370	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1447	-0-	-353	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,554 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4000) //CONT.// 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
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	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	N	-0-					-0-
04	540	N	282	-0-	-258	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
06	450	N	288	-0-	-162	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	21	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 5 RRCID -> 070364 COMPL. DATE 01/02/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	562	-0-	-89	-0-	61	1	501	3	N	-0-					-0-
02	588	X	483	-0-	-105	-0-	81	1	402	3	N	-0-					-0-
03	651	X	608	-0-	-43	-0-	65	1	543	3	N	-0-					-0-
04	630	X	313	-0-	-317	-0-	55	1	258	3	N	-0-					-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	93	1	693	3	N	-0-					-0-
06	600	X	252	-0-	-348	-0-	53	1	199	3	N	-0-					-0-
07	620	X	261	-0-	-359	-0-	31	1	230	3	N	-0-					-0-
08	775	X	745	-0-	-30	-0-	57	1	688	3	N	-0-					-0-
09	750	X	552	-0-	-198	-0-	40	1	512	3	N	-0-					-0-
10	775	X	643	-0-	-132	-0-	57	1	586	3	N	-0-					-0-
11	720	X	562	-0-	-158	-0-	46	1	516	3	N	-0-					-0-
12	744	X	557	-0-	-187	-0-	68	1	489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	N	-0-			-0-
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	32	1	161	3	N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	3	N	-0-			-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	14	1	63	3	N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	3	N	-0-			-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	21	1	79	3	N	-0-			-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	3	N	-0-			-0-
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	14	1	177	3	N	-0-			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-			-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
O'LAUGHLIN MAURINE L. WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-			-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
04	750	N	299	-0-	-451	-0-	299	2			N	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
06	750	N	132	-0-	-618	-0-	132	2			N	-0-			-0-
07	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-			-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 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	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	893	-0-	-227	-0-	893	2			N	-0-			-0-
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-			-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
06	720	N	298	-0-	-422	-0-	298	2			N	-0-			-0-
07	961	N	116	-0-	-845	-0-	116	2			N	-0-			-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-			-0-
12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	838	2	33	9	N	30			30

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,128 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY,M.H.D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	703	-0-	-289	-0-	46	1	657	2	N	-0-					58
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	952	2	N	-0-					58
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	66	1	885	2	N	-0-					58
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	67	1	904	2	N	-0-					58
05	1116	N	982	-0-	-134	-0-	69	1	876	2	N	34	81	1			11
							37	9									
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	61	1	775	2	N	-0-					11
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	62	1	743	2	N	-0-					11
08	992	N	712	-0-	-280	-0-	54	1	658	2	N	-0-					11
09	840	N	599	-0-	-241	-0-	45	1	554	2	N	-0-					11
10	806	N	562	-0-	-244	-0-	44	1	518	2	N	-0-					11
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	57	1	604	2	N	-0-					11
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	40	1	496	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JOHNSON, HELEN WELL #: 11 RRCID -> 195453 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4058 - 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	155	N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	N	-0-					48
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					48
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					48
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-					48
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					48
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	2	N	-0-					48
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					48
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					48
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					48
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	N	-0-					48
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	N	-0-					48
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-					48

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

O'LAUGHLIN, W. (4200) 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LAUGHLIN, W. (4200) //CONT.// 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MAURINE L. O'LAUGHLIN WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	100	1	813	3	N	7					45
							8	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	114	1	561	3	N	10					55
							11	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	82	1	688	3	N	11					66
							12	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	83	1	388	3	N	8					74
							9	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	124	1	927	3	N	34					108
							37	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	80	1	297	3	N	5					113
							6	9									
07	217	N	23	-0-	-194	-0-	20	1	3	9	N	3					116
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	901	3	N	5					121
							6	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	675	3	N	61					182
							67	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	102	1	1012	3	N	6	171	1			17
							7	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	85	1	916	3	N	11					28
							12	9									
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	121	1	867	3	N	16					44
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	720	N	12	-0-	-708	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	558	N	98	-0-	-460	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE MAE (CADDO) 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174651 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1807	2	130	9	N	118	143	1			79
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1836	2	147	9	N	134	186	1			27
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2033	2	140	9	N	127					154
04	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1767	2	81	9	N	74	168	1			60
05	2201	N	1784	-0-	-417	-0-	1701	2	83	9	N	75					135
06	2100	N	1075	-0-	-1025	-0-	991	2	84	9	N	76	168	1			43
07	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1638	2	103	9	N	94	23	1			114
08	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	995	2	78	9	N	71					185
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	944	2	121	9	N	110	173	1			122
10	1736	N	970	-0-	-766	-0-	845	2	125	9	N	114	173	1			63
11	1050	N	715	-0-	-335	-0-	608	2	107	9	N	97					160
12	1116	N	800	-0-	-316	-0-	746	2	54	9	N	49					209

TOTAL GAS PROD: 17,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 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	961	N	353	-0-	-608	-0-	351	2	2	9	N	2					86
02	784	N	464	-0-	-320	-0-	464	2			N	-0-					86
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	820	2	50	9	N	45					131
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	860	2	29	9	N	26					157
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	876	2	43	9	N	39					196
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	767	2	39	9	N	35	164	1			67
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	766	2	47	9	N	43					110
08	930	N	453	-0-	-477	-0-	447	2	6	9	N	5					115
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	799	2	19	9	N	17					132
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	797	2	51	9	N	46					178
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	691	2	32	9	N	29	172	1			35
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	681	2	44	9	N	40					75

TOTAL GAS PROD: 8,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

REAUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178608 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3718 PERF. 3250 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ALICE "2257" WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-332	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	980	N	681	-0-	-299	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1120	-0-	-350	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1749	-0-	-0-	-0-	1703	2	46	9	N	42	170	1			55
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1586	2	54	9	N	49	17	1			87
03	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	1288	2	29	9	N	26					113
04	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1554	2	39	9	N	35					148
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1546	2	44	9	N	40					188
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1348	2	37	9	N	34					222
07	1643	N	1247	-0-	-396	-0-	1232	2	15	9	N	14	30	1			206
08	1581	N	756	-0-	-825	-0-	749	2	7	9	N	6					212
09	1380	N	827	-0-	-553	-0-	823	2	4	9	N	4					216
10	1240	N	599	-0-	-641	-0-	584	2	15	9	N	14	168	1			62
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	633	2	28	9	N	25					87
12	868	N	284	-0-	-584	-0-	278	2	6	9	N	5					92

TOTAL GAS PROD: 13,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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: 1,007 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342

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

DOYLE "34" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206859 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287

01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON "7" WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330

01	527	N	464	-0-	-63	-0-	436	2	28	9	N	25					71
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	366	2	31	9	N	28	4	1			95
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	405	2	36	9	N	33					128
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	387	2	73	9	N	66					194
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	405	2	34	9	N	31	163	1			62
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	389	2	68	9	N	62					124
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	335	2	31	9	N	28	6	1			146
08	434	N	291	-0-	-143	-0-	285	2	6	9	N	5					151
09	450	N	208	-0-	-242	-0-	208	2			N	-0-					151
10	372	N	237	-0-	-135	-0-	236	2	1	9	N	1					152
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	235	2	35	9	N	32					184
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	125	2	2	9	N	2					186

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					5
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					5
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					5
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					5
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					5
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					5
07	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-					5
08	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-					5
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	2			N	-0-					5
10	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					5
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					5
12	806	N	243	-0-	-563	-0-	243	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,859 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		263	-0-	263	263	263	3			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		236	-0-	236	499	236	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		10	-0-	10	509	10	3			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		91	-0-	91	600	91	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		26	-0-	26	626	26	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		18	-0-	18	644	18	3			Y	-0-					-0-
08	687	N	43	-0-	-644	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	124	N	75	-0-	-49	B	-0-	16	1	59	2	N	-0-				18
02	84	N	53	-0-	-31	B	-0-	12	1	41	2	N	-0-				18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	23	1	61	2	N	-0-				18
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	32	1	71	2	N	-0-				18
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	30	1	70	2	N	-0-				18
06	90	N	43	-0-	-47	B	-0-	11	1	32	2	N	-0-				18
07	93	N	43	-0-	-50	B	-0-	10	1	33	2	N	-0-				18
08	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	26	1	68	2	N	-0-				18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	27	1	64	2	N	-0-				18
10	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	23	1	55	2	N	-0-				18
11	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	16	1	47	2	N	-0-				18
12	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	16	1	55	2	N	-0-				18

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 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	372	N	109	-0-	-263	B	-0-	23	1	86	2	N	-0-					8
02	308	N	226	-0-	-82	B	-0-	53	1	173	2	N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	113	1	296	2	N	-0-					8
04	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	152	1	336	2	N	-0-					8
05	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	125	1	291	2	N	-0-					8
06	390	N	37	-0-	-353	B	-0-	9	1	28	2	N	-0-					8
07	496	N	292	-0-	-204	B	-0-	68	1	224	2	N	-0-					8
08	403	N	294	-0-	-109	B	-0-	82	1	212	2	N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	152	1	355	2	N	-0-					8
10	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	165	1	395	2	N	-0-					8
11	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	93	1	270	2	N	-0-					8
12	527	N	245	-0-	-282	B	-0-	54	1	191	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	604	-0-	-716	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
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	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	651	N	483	-0-	-168 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MANN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 080407 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4234 - 4243

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				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	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

ORAN, NE. (CONGL) //CONT.// 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	192	2			N	-0-					42
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					42
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					42
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					42
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					42
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					42
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					42
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					42
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					42
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					42
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					42
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,118 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

	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	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					46
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					46
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					46
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					46
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					46
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					46
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					46
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

	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
02	0		1086	-0-	1086	1086	1086	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1105	-0-	1105	2191	1105	2			N	-0-					-0-
04	0	W	759	-0-	759	2950	759	2			N	-0-					-0-
05	0	W	670	-0-	670	3620	670	2			N	-0-					-0-
06	0	W	985	-0-	985	4605	985	2			N	-0-					-0-
07	0	W	696	-0-	696	5301	696	2			N	-0-					-0-
08	0	W	353	-0-	353	5654	353	2			N	-0-					-0-
09	6260	X	606	-0-	-5654	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	1023	X	593	-0-	-430	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	990	X	541	-0-	-449	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXFORD (CADDO 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BASIN OPERATING INC. 054545
CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	928	-0-	928	928	854	2	74	9	N	67					67
10	14B2	EXT	527	-0-	527	1455	479	2	48	9	N	44	90	1			21
11	14B2	EXT	346	-0-	346	1801	320	2	26	9	N	24					45
*12	600		69	-0-	-531	1270	62	2	7	9	N	6					51

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	868	N	388	-0-	-480	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	961	N	447	-0-	-514	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	810	N	360	-0-	-450	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	478	-0-	-542	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.K. (CONGL. 4000) //CONT.// 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	784	N	254	-0-	-530	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	751	-0-	-359	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,363 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	201	2	2	9	Y	2					18
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			Y	-0-					18
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					18
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					18
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					18
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			Y	-0-					18
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					18
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					18
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					18
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					18
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	241	2	65	9	Y	59	72	1			5
12	217	N	46	-0-	-171	-0-	39	2	7	9	Y	6					11

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2					15
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			Y	-0-					15
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					15
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					15
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					15
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	2			Y	-0-					15
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					15
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					15
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					15
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					15
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	213	2	68	9	Y	62	72	1			5
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	43	2	7	9	Y	6					11

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

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	4278	X	3636	-0-	-642	-0-	3623	2	13	9	Y	12	74	1			25
02	3836	X	3375	-0-	-461	-0-	3286	2	89	9	Y	81	67	1			39
03	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	3437	2	111	9	Y	101	78	1			62
04	3870	X	3524	-0-	-346	-0-	3441	2	83	9	Y	75	83	1			54
05	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3473	2	72	9	Y	65	68	1			51
06	3630	X	3608	-0-	-22	-0-	3501	2	107	9	Y	97	86	1			62
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3882	2	95	9	Y	86	102	1			46
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3878	2	108	9	Y	98	101	1			43
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3690	2	51	9	Y	46	51	1			38
10	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3723	2	70	9	Y	64	68	1			34
11	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	3572	2	73	9	Y	66	68	1			32
12	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3682	2	70	9	Y	64	65	1			31

TOTAL GAS PROD: 44,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

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	X	1585	-0-	-182	-0-	1584	2	1	9	N	1	1	8			38
02	1596	X	1470	-0-	-126	-0-	1468	2	2	9	N	2	1	8			39
03	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	1495	2	1	9	N	1	1	8			39
04	1740	X	1616	-0-	-124	-0-	1608	2	8	9	N	7	1	8			45
05	1798	X	1570	-0-	-228	-0-	1563	2	7	9	N	6	2	8			49
06	1590	X	1561	-0-	-29	-0-	1549	2	12	9	N	11	4	8			56
07	1674	X	1469	-0-	-205	-0-	1465	2	4	9	N	4	2	8			58
08	1674	X	1631	-0-	-43	-0-	1627	2	4	9	N	4	1	8			61
09	1620	X	1287	-0-	-333	-0-	1280	2	7	9	N	6	2	8			65
10	1612	X	1374	-0-	-238	-0-	1372	2	2	9	N	2					67
11	1590	X	1438	-0-	-152	-0-	1434	2	4	9	N	4	1	8			70
12	1643	X	1525	-0-	-118	-0-	1516	2	9	9	N	8	1	8			77

TOTAL GAS PROD: 18,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	589	N	447	-0-	-142 B	-0-	287	1	160	2	N	-0-					17
02	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	376	1	201	2	N	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	470	-0-	-88 B	-0-	299	1	171	2	N	-0-					17
04	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	467	1	243	2	N	-0-					17
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	453	1	234	2	N	-0-					17
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	423	1	204	2	N	-0-					17
07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	505	1	283	2	N	-0-					17
08	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	483	1	306	2	N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	490	1	306	2	N	-0-					17
10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	493	1	286	2	N	-0-					17
11	750	N	703	-0-	-47 B	-0-	451	1	252	2	N	-0-					17
12	837	N	604	-0-	-233 B	-0-	390	1	214	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,977 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	527	N	351	-0-	-176 B	-0-	235	1	116	2	N	-0-					1
02	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	324	1	162	2	N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	254	1	131	2	N	-0-					1
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	398	1	186	2	N	-0-					1
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	396	1	187	2	N	-0-					1
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	401	1	184	2	N	-0-					1
07	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	380	1	172	2	N	-0-					1
08	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	356	1	181	2	N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	584	-0-	-16 B	-0-	382	1	202	2	N	-0-					1
10	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	357	1	160	2	N	-0-					1
11	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	355	1	167	2	N	-0-					1
12	589	N	495	-0-	-94 B	-0-	333	1	162	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,181 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	403	N	137	-0-	-266 B	-0-	86	1	51	2	N	-0-					12
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	248	1	99	2	N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	176	1	68	2	N	-0-					12
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	341	1	134	2	N	-0-					12
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	342	1	136	2	N	-0-					12
06	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	319	1	117	2	N	-0-					12
07	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	302	1	110	2	N	-0-					12
08	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	294	1	118	2	N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	377	-0-	-73 B	-0-	279	1	98	2	N	-0-					12
10	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	284	1	93	2	N	-0-					12
11	390	N	315	-0-	-75 B	-0-	243	1	72	2	N	-0-					12
12	403	N	269	-0-	-134 B	-0-	208	1	61	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,279 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	775	N	304	-0-	-471	-0-	213	1	91	2	N	-0-					4
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	418	1	230	2	N	-0-					4
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	396	1	223	2	N	-0-					4
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	576	1	336	2	N	-0-					4
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	642	1	399	2	N	-0-					4
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	638	1	383	2	N	-0-					4
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	679	1	437	2	N	-0-					4
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	606	1	414	2	N	-0-					4
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	631	1	449	2	N	-0-					4
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	675	1	448	2	N	-0-					4
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	582	1	365	2	N	-0-					4
12	1116	N	820	-0-	-296	-0-	510	1	310	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,651 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	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					86
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					86
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					86
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					86
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					86
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					86
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					86
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					86
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 1,952 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	N	-0-					23
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	2	N	-0-					23
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	2	N	-0-					23
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-					23
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	31	1	180	2	N	-0-					23
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	70	1	524	2	N	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,075 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					5
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	93	1	20	2	N	-0-					5
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	227	1	45	2	N	-0-					5
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	245	1	53	2	N	-0-					5
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	242	1	52	2	N	-0-					5
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	168	1	34	2	N	-0-					5
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	233	1	57	2	N	-0-					5
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	256	1	75	2	N	-0-					5
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	267	1	77	2	N	-0-					5
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	251	1	65	2	N	-0-					5
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	219	1	52	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,731 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	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					14
02	980	#	956	-0-	-24	-0-	956	3			N	-0-					14
03	899	#	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-					14
04	870	#	52	-0-	-818	-0-	52	3			N	-0-					14
05	1116	#	857	-0-	-259	-0-	857	3			N	-0-	14	1			-0-
06	1080	#	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	899	-0-	-155	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	868	#	715	-0-	-153	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	930	#	652	-0-	-278	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	961	#	676	-0-	-285	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	930	#	624	-0-	-306	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,054 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	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					92
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					92
03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					92
04	60	#	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					92
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	92	1			-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 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	86	R	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	52	-0-	68	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
05	124	#	54	-0-	70	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	124	#	8	-0-	116	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-
09	60	#	43	-0-	17	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
10	112	R	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
11	10	#	NO RPT	-0-	10	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 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	310	#	251	-0-	59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	310	#	173	-0-	137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	310	#	252	-0-	58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	300	#	227	-0-	73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	341	#	208	-0-	133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	341	#	239	-0-	102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	330	#	263	-0-	67	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	248	#	203	-0-	45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	240	#	224	-0-	16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	279	#	206	-0-	73	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 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	837	#	767	-0-	70	-0-	767	2			N	-0-					123
02	756	#	532	-0-	224	-0-	532	2			N	-0-					123
03	806	#	785	-0-	21	-0-	785	2			N	-0-	56	1			67
04	780	#	769	-0-	11	-0-	769	2			N	-0-					67
05	806	#	740	-0-	66	-0-	740	2			N	-0-					67
06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					67
07	806	#	729	-0-	77	-0-	729	2			N	-0-					67
08	806	#	775	-0-	31	-0-	775	2			N	-0-					67
09	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					67
10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					67
11	780	#	748	-0-	32	-0-	748	2			N	-0-					67
*12	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9,066 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. (I) GAS LIFT(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	R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					52
02	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					52
03	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					52
04	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					52
05	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					52
06	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					52
07	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					52
08	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					52
09	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					52
10	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					52
11	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					52
*12	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 13,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 32 RRCID -> 178143 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3767 - 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	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					8
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					8
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					8
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					8
06	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					8
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					8
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					8
09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					8
10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					8
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					8
*12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					20
02	588	#	579	-0-	-9	-0-	523	2	56	9	N	51					71
03	651	#	494	-0-	-157	-0-	485	2	9	9	N	8	79	1			-0-
04	630	#	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	651	#	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	630	#	520	-0-	-110	-0-	461	2	59	9	N	54	52	1			2
07	651	#	460	-0-	-191	-0-	399	2	61	9	N	55					57
08	558	#	429	-0-	-129	-0-	404	2	25	9	N	23					80
09	540	#	406	-0-	-134	-0-	406	2			N	-0-					80
10	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					80
11	533	R	533	-0-	-0-	-0-	514	2	19	9	N	17					97
12	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					19
02	168	#	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					19
03	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					19
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					19
05	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					19
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					19
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					19
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					19
09	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					19
10	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					19
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					19
12	434	#	147	-0-	-287	-0-	147	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,032 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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		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-

PITCOCK, INC. 665870
MURPHY,FRANCES B. WELL #: 6 RRCID -> 114230 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3819 - 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	434	#	342	-0-	-92	-0-	261	1	81	2	N	-0-					68
02	392	#	339	-0-	-53	-0-	254	1	85	2	N	-0-					68
03	372	#	275	-0-	-97	-0-	211	1	64	2	N	-0-					68
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	301	1	99	2	N	-0-					68
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	295	1	94	2	N	-0-					68
06	388	R	388	-0-	-0-	-0-	293	1	95	2	N	-0-					68
07	403	#	388	-0-	-15	-0-	293	1	95	2	N	-0-					68
08	403	#	373	-0-	-30	-0-	274	1	99	2	N	-0-					68
09	390	#	381	-0-	-9	-0-	281	1	100	2	N	-0-					68
10	403	#	389	-0-	-14	-0-	291	1	98	2	N	-0-					68
11	390	#	337	-0-	-53	-0-	257	1	80	2	N	-0-					68
12	403	#	317	-0-	-86	-0-	240	1	77	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 4,318 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					116
02	1064	X	1006	-0-	-58	-0-	1006	2			N	-0-					116
03	1178	X	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					116
04	1140	X	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					116
05	1116	X	629	-0-	-487	-0-	629	2			N	-0-					116
06	1080	X	882	-0-	-198	-0-	882	2			N	-0-					116
07	1116	X	930	-0-	-186	-0-	928	2	2	9	N	2	2	8			116
08	1054	X	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					116
09	1020	X	913	-0-	-107	-0-	913	2			N	-0-					116
10	930	X	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					116
11	960	X	668	-0-	-292	-0-	668	2			N	-0-					116
12	992	X	725	-0-	-267	-0-	725	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 10,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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-

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	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	2			N	-0-					20
02	1288	N	964	-0-	-324	-0-	964	2			N	-0-					20
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					20
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					20
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					20
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					20
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					20
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					20
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					20
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					20
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					20
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	108	2	100	9	N	91	63	1			28
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	108	2	6	9	N	5					33
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	83	2	2	9	N	2					35
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					35
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					35
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					35
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					35
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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-					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-

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	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1594	-0-	-58	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,508 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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	908	-0-	-363	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	850	-0-	-260	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,489 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-						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-

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	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	1988	#	1719	-0-	-269	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	2201	#	1882	-0-	-319	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	2130	#	1807	-0-	-323	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	1764	-0-	-251	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1830	#	1707	-0-	-123	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	1779	-0-	-112	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	1891	#	1771	-0-	-120	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
09	1800	#	1532	-0-	-268	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1767	#	1592	-0-	-175	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1710	#	1464	-0-	-246	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1767	#	1501	-0-	-266	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,350 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 68693 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10410	-0-	10410	10410	10325	2	85	9	N	77					77
07	0	W	13467	-0-	13467	23877	13445	2	22	9	N	20					97
08	0	W	7661	-0-	7661	31538	7640	2	21	9	N	19					116
09	38685		7147	-0-	-31538	-0-	7081	2	66	9	N	60					176
10	19902		2379	-0-	-17523	-0-	2379	2			N	-0-					176
11	19260		313	-0-	-18947	-0-	313	2			N	-0-					176
12	13454	#	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 41,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

PALO PINTO (STRAWN) 68693 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		58	-0-	-7692	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	7000		49	-0-	-6951	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	7750		34	-0-	-7716	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	7500		44	-0-	-7456	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		26	-0-	26	50	26	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		15	-0-	15	65	15	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		15	-0-	15	80	15	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	83	3	2			N	-0-					-0-
10	93		10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, SW (STRAWN) //CONT.// 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 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	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-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					27
02	196	#	105	-0-	-91	-0-	105	3			N	-0-					27
03	558	#	95	-0-	-463	-0-	95	3			N	-0-					27
04	540	#	100	-0-	-440	-0-	100	3			N	-0-					27
05	558	#	90	-0-	-468	-0-	90	3			N	-0-					27
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					27
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					27
08	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					27
*09	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					27
10	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					27
11	959	R	959	-0-	-0-	-0-	909	3	50	9	N	45					72
*12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	527	#	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					5
02	476	#	395	-0-	-81	-0-	395	3			N	-0-					5
03	527	#	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					5
04	480	#	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					5
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					5
06	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					5
07	465	#	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					5
08	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					5
09	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					5
10	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					5
11	480	#	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					5
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,966 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

01	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					156
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					156
03	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					156
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					156
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					156
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					156
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					156
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					156
09	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					156
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					156
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					156
*12	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDA CORPORATION 177997
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 243138 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3167 - 3173

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_____ 04/15/2013 - PLUGGED 04-15-2013

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

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880

01	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					5
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					5
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					5
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					5
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					5
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					5
07	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					5
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					5
09	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					5
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					5
11	60	#	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					5
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
COX, LEE INVESTMENTS INC. //CONT.// 185990
GREEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					138
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					138
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					138
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					138
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					138
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					138
07	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					138
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					138
09	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					138
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					138
11	60	#	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					138
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 445 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	247	-0-	-1	-0-	63	1	184	3	N	-0-					74
02	224	#	211	-0-	-13	-0-	60	1	151	3	N	-0-					74
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	61	1	172	3	N	-0-					74
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	60	1	189	3	N	-0-					74
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	57	1	177	3	N	-0-					74
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	3	N	-0-					74
07	248	#	237	-0-	-11	-0-	40	1	197	3	N	-0-					74
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	N	-0-					74
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	41	1	205	3	N	-0-					74
10	248	#	233	-0-	-15	-0-	40	1	193	3	N	-0-					74
11	240	#	230	-0-	-10	-0-	30	1	200	3	N	-0-					74
12	248	#	241	-0-	-7	-0-	42	1	199	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*12	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DUNLAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 233990
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1120	-0-	-647	780	1120	2			N	-0-					-0-
02	1596		1079	-0-	-517	263	1079	2			N	-0-					-0-
03	1705	#	1283	-0-	-422	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1650	#	1352	-0-	-298	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1395	#	1157	-0-	-238	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1470	#	1305	-0-	-165	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1519	#	1183	-0-	-336	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1470	#	1198	-0-	-272	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1457	#	1144	-0-	-313	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-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-

G & F OIL, INC. 292000
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	284	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	N	-0-					43
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	62	1	274	2	N	-0-					43
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	59	1	347	2	N	-0-					43
04	502	R	502	-0-	-0-	-0-	63	1	439	2	N	-0-					43
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	61	1	452	2	N	-0-					43
06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					43
07	403	#	150	-0-	-253	-0-	19	1	131	2	N	-0-					43
08	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	149	1	869	2	N	-0-					43
09	792	R	792	-0-	-0-	-0-	115	1	677	2	N	-0-					43
10	1767		2091	-0-	324	324	246	1	1845	2	N	-0-					43
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	294					N	NO RPT					43
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	294					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 6,109 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	68	R	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-					-0-
02	77	R	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
04	90	#	39	-0-	-51	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62	#	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	93	#	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	62	#	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEK ENERGY L.L.C. 345415
GORDON JUNCTION A WELL #: 19 RRCID -> 246683 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3278 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/15/2013 - WELL PLUGGED 1/15/13

TOTAL GAS PROD: -0- 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	A	-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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200
HAMPTON,ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

01	0		93	-0-	93	369	93	2		N	-0-					-0-
02	0		84	-0-	84	453	84	2		N	-0-					-0-
03	0		93	-0-	93	546	93	2		N	-0-					-0-
04	0		90	-0-	90	636	90	2		N	-0-					-0-
05	0		93	-0-	93	729	93	2		N	-0-					-0-
06	170		90	-0-	-80	649	90	2		N	-0-					-0-
07	1054		93	-0-	-961	-0-	93	2		N	-0-					-0-
08	1054		93	-0-	-961	-0-	93	2		N	-0-					-0-
09	1020		90	-0-	-930	-0-	90	2		N	-0-					-0-
10	1054		93	-0-	-961	-0-	93	2		N	-0-					-0-
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932

01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					4
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					4
03	217	#	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					4
04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					4
05	217	#	191	-0-	-26	-0-	4	1	187	2	Y	-0-					4
06	749	R	749	-0-	-0-	-0-	4	1	745	2	Y	-0-					4
07	186	#	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					4
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					4
09	480	#	146	-0-	-334	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					4
10	496	#	179	-0-	-317	-0-	4	1	175	2	Y	-0-					4
11	480	#	147	-0-	-333	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					4
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	#	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 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
01	850		877	-0-	27	27	877	2			N	-0-					-0-
02	952		343	-0-	-609	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	1054		380	-0-	-674	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	1020		567	-0-	-453	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	1054		307	-0-	-747	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	589	#	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	0	W	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-0-
11	0	W	63	-0-	63	178	63	2			N	-0-					-0-
*12	284	R	106	-0-	-178	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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-

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	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-

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	434	#	8	-0-	-426	-0-	1	1	7	2	N	-0-					7
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	N	-0-					7
03	570	R	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-					7
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	N	-0-					7
05	527	#	354	-0-	-173	-0-	26	1	328	2	N	-0-					7
06	540	#	468	-0-	-72	-0-	34	1	434	2	N	-0-					7
07	558	#	367	-0-	-191	-0-	28	1	339	2	N	-0-					7
08	558	#	450	-0-	-108	-0-	34	1	416	2	N	-0-					7
09	540	#	436	-0-	-104	-0-	33	1	403	2	N	-0-					7
10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	2	N	-0-					7
11	480	#	373	-0-	-107	-0-	32	1	341	2	N	-0-					7
12	465	#	454	-0-	-11	-0-	34	1	420	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	120	-0-	-66	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
02	168	#	106	-0-	-62	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
03	186	#	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
05	143	R	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	N	-0-					-0-
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217	#	85	-0-	-132	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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

01	403 #	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-					6
02	364 #	213	-0-	-151	-0-	213	2			N	-0-					6
03	310 #	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					6
04	210 #	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					6
05	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					6
06	240 #	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					6
07	248 #	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					6
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					6
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					6
10	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					6
11	210 #	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					6
12	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 #	12	-0-	-44	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 #	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	36	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	36	-0-	36	36	13	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	65	-0-	65	101	27	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	35	-0-	35	136	14	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	171 R	35	-0-	-136	-0-	17	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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
01	0	W	7263	-0-	7263	68555	7102	3	161	9	N	146	176	1			195
02	0	W	5805	-0-	5805	74360	5736	3	69	9	N	63	174	1			84
03	0	W	6724	-0-	6724	81084	6638	3	86	9	N	78					162
04	0	W	6297	-0-	6297	87381	6199	3	98	9	N	89	172	1			79
05	0	W	5372	-0-	5372	92753	5243	3	129	9	N	117	173	1			23
06	1036		3829	-0-	2793	95546	3743	1	86	9	N	78					101
07	2294		4226	-0-	1932	97478	4154	3	72	9	N	65					166
08	2294		4299	-0-	2005	99483	4245	3	54	9	N	49	152	1			63
09	2220		4907	-0-	2687	102170	4853	3	54	9	N	49					112
10	2294		4859	-0-	2565	104735	4797	3	62	9	N	56	165	1			3
*11	2220		3122	-0-	902	105637	3090	3	32	9	N	29					32
*12	2294	NO	RPT	-0-	-2294	103343					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 56,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

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	217	#	75	-0-	-142	-0-	21	1	54	2	N	-0-					167
02	272	R	272	-0-	-0-	-0-	55	1	217	2	N	-0-					167
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	50	1	247	2	N	-0-					167
04	240	#	169	-0-	-71	-0-	33	1	136	2	N	-0-					167
05	310	#	213	-0-	-97	-0-	41	1	172	2	N	-0-					167
06	300	#	216	-0-	-84	-0-	48	1	168	2	N	-0-					167
07	310	#	288	-0-	-22	-0-	53	1	235	2	N	-0-					167
08	310	#	226	-0-	-84	-0-	40	1	186	2	N	-0-					167
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	2	N	-0-					167
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	48	1	206	2	N	-0-					167
11	270	#	162	-0-	-108	-0-	30	1	132	2	N	-0-					167
12	341	#	197	-0-	-144	-0-	54	1	143	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	76	-0-	-1071	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	504	#	1	-0-	-503	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	558	#	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	540	#	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	52	-0-	-723	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	336	#	1	-0-	-335	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	372	#	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	360	#	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 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	297	R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	-0-					160
02	267	R	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	N	-0-					160
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	N	-0-					160
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	11	1	274	2	N	-0-					160
05	310	#	281	-0-	-29	-0-	11	1	270	2	N	-0-					160
06	300	#	267	-0-	-33	-0-	11	1	256	2	N	-0-					160
07	310	#	261	-0-	-49	-0-	11	1	250	2	N	-0-					160
08	310	#	237	-0-	-73	-0-	10	1	227	2	N	-0-					160
09	300	#	215	-0-	-85	-0-	9	1	206	2	N	-0-					160
10	279	#	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	2	N	-0-					160
11	270	#	218	-0-	-52	-0-	13	1	205	2	N	-0-					160
12	248	#	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 3,063 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	870	N	447	-0-	-423	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,751 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	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	504	N	308	-0-	-196	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
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	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	560	N	330	-0-	-230	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOT, W. G., JR. 033000
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - P&A 1-15-13

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

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					129
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					129
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					129
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					129
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					129
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					129
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					129
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					129
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					129
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					129
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					129
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 640 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					77
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					77
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					77
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					77
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					77
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					77
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					77
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 102058 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4238 - 4250

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 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	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 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	166	-0-	-175	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 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	1674	N	1238	-0-	-436	-0-	1070	3	168	9	N	153	174	1			186
02	1428	N	1183	-0-	-245	-0-	1157	3	26	9	N	24	175	1			35
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1244	3	196	9	N	178	171	1			42
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	885	3	178	9	N	162	172	1			32
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1058	3	182	9	N	165	172	1			25
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	880	3	418	9	N	380	340	1			65
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	590	3	165	9	N	150					215
08	1240	N	348	-0-	-892	-0-	348	3			N	-0-					215
09	1290	N	650	-0-	-640	-0-	643	3	7	9	N	6	166	1			55
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					55
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 9,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
B.F.L., INC. 040409
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BAJA PRODUCTION //CONT.// 044650
CLARK, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 158825 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBONNET OPERATING 076833
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3		N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
06	450	N	213	-0-	-237	-0-	213	3		N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				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		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
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254

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

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592

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

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 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	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-					117
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	3	N	-0-					117
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-					117
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-					117
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-					117
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-					117
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-					117
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-					117
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3	N	-0-					117
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-					117
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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	992	N	606	-0-	-386	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 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 #: 213 RRCID -> 166328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2430 - 2436

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

	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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	945	3	184	9	N	167	169	1			29
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	860	3			N	-0-					29
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	820	3	197	9	N	179	173	1			35
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	915	3	187	9	N	170	169	1			36
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	967	3	169	9	N	154	168	1			22
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1651	3	196	9	N	178	179	1			21
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1622	3	66	9	N	60					81
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1591	3	122	9	N	111	172	1			20
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1248	3	201	9	N	183	178	1			25
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					25
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1115	3	205	9	N	186	180	1			31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 14,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

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

	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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					17
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-					17
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					17
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					17
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					17
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					17
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					17
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					17
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					17
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIERTON & BRIERTON 092591
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4694		4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
02	2128	#	1716	-0-	-412	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	2700		1747	-0-	-953	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2790		1641	-0-	-1149	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	2700		1729	-0-	-971	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1891	#	1688	-0-	-203	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1580	-0-	-218	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	1740	#	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1190	-0-	-340	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDA CORPORATION 177997
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CORDA CORPORATION //CONT.// 177997
HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

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

HAMILTON A WELL #: 4 RRCID -> 199914 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 1395 - 1410

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

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

ROWDY WELL #: 2 RRCID -> 243139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 3323 - 3329

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	54	N	53	-0-	-1	-0-	53	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: 308 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

01	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	448	N	140	-0-	-308	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/18/2013 - PLUGGED 04-18-2013

TOTAL GAS PROD: 1 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 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	1209	N	675	-0-	-534	-0-	70	1	605	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	428	-0-	-972	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	744	N	459	-0-	-285	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1246	-0-	-397	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	32	1	197	3	N	-0-					-0-
06	240	N	94	-0-	-146	-0-	18	1	76	3	N	-0-					-0-
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714

01	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085

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

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3					3
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1329	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4040

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					30
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 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	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP EXPLORATION, INC. 233990
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	355	-0-	355	355	355	2			N	-0-					-0-
09	639		284	-0-	-355	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	309	-0-	309	309	309	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	265	-0-	265	574	265	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	574					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1562	2	11	9	N	10					148
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1444	2	22	9	N	20					168
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	777	2	44	9	N	40					208
04	1530	N	852	-0-	-678	-0-	839	2	13	9	N	12					220
05	1612	N	1320	-0-	-292	-0-	1309	2	11	9	N	10	164	1			66
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	2	1	9	N	1					67
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	N	1					68
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6					74
09	1800	N	1151	-0-	-649	-0-	1140	2	11	9	N	10					84
10	1488	N	744	-0-	-744	-0-	733	2	11	9	N	10					94
11	1680	N	1235	-0-	-445	-0-	1224	2	11	9	N	10					104
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	10					114

TOTAL GAS PROD: 14,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
SIMS WELL #: 1 L RRCID -> 044014 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SIMS WELL #: 1 U RRCID -> 044115 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 4015 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-

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-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	87	1	246	2	N	-0-					17
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	42	1	230	2	N	-0-	5	5			12
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-	5	5			7
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	2	N	-0-					7
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	N	-0-					7
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					7
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	21	1	275	2	N	-0-					7
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	21	1	273	2	N	-0-					7
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	21	1	273	2	N	-0-					7
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-					7
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	21	1	155	2	N	-0-					7
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

01	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
CLAYTON,C.P. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129050 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4274 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					29
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					29
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					29
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					29
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					29
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					29
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 180 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	992	N	900	-0-	-92	-0-	90	1	810	2	N	-0-					2
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	84	1	796	2	N	-0-					2
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	93	1	904	2	N	-0-					2
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	90	1	863	2	N	-0-					2
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	879	2	N	-0-					2
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	90	1	838	2	N	-0-					2
07	992	N	699	-0-	-293	-0-	60	1	639	2	N	-0-					2
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	84	1	771	2	N	-0-					2
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	90	1	852	2	N	-0-					2
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	N	-0-					2
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	840	2	N	-0-					2
12	961	N	803	-0-	-158	-0-	84	1	719	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. 292000
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 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	0	W	225	-0-	225	9276	225	2			N	-0-					-0-
02	2200	N	180	-0-	-2020	7256	180	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	123	-0-	-2977	4279	123	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	130	-0-	-2870	1409	130	2			N	-0-					-0-
05	1585	N	176	-0-	-1409	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 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-

GRIMES, NORMAN W. 334165
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	101	1	504	2	N	-0-					60
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	111	1	495	2	N	-0-					60
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	243	2	N	-0-					60
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	N	-0-					60
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					60
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					60
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	N	-0-					60
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					60
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GRIMES, NORMAN W. //CONT.// 334165
BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	82	1	403	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242

	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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					4
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	N	2	2	8			4
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					4
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					4
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					4
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					4
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					4
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	270	2	1	9	N	1	1	8			4
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8			4
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					4
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	118	2	1	9	N	1	1	8			4
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	164	2	1	9	N	1	1	8			4

TOTAL GAS PROD: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156

	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	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					16
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	374	2			N	-0-					16
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					16
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					16
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					16
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					16
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					16
08	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					16
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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	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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HITEX RESOURCES, LP 390521
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					35
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					35
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					35
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					35
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					35
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					35
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					35
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					35
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					35

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

DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 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	40	N	5	-0-	-35	-0-	5	2			N	-0-					10
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					10
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					10
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	5	-0-	-30	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HUNTER ENERGY, INC. 418929
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 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	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					44
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					44
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					44
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					44
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					44
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					44
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					44
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					44
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					44
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	121	-0-	-220	-0-	119	2	2	9	N	2					77
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					77
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					77
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					77
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					77
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					77
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					77
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					77
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					77
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					77
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 425821
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					91
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					91
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					91
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					91
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					91
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					91
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					91
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					91
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					91
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					91
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					91
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	144	2			N	-0-	53	1			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

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

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
J OIL & GAS INC. //CONT.// 427779
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	536	2	33	9	N	30					140
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	360	2	24	9	N	22	71	1			91
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	300	2	24	9	N	22					113
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	431	2	31	9	N	28					141
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	395	2	28	9	N	25					166
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	355	2	34	9	N	31	161	1			36
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	308	2	26	9	N	24					60
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	318	2	33	9	N	30					90
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	380	2	39	9	N	35					125
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	322	2	46	9	N	42					167
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	418	2	32	9	N	29					196
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	294	2	26	9	N	24	168	1			52

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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-

ROBERT RICHARDS UNIT #3 WELL #: 3T RRCID -> 066332 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3454 - 3473

01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	2	Y	-0-				34
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	Y	-0-				34
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	5	1	158	2	Y	-0-				34
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	-0-				34
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	Y	-0-				34
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-				34
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	Y	-0-				34
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	5	1	118	2	Y	-0-				34
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-				34
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	5	1	197	2	Y	-0-				34
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	Y	-0-				34
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	2	Y	-0-				34

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT RICHARDS UNIT 4 WELL #: 4T RRCID -> 070512 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
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-

RICHARDS, ROBERT WELL #: 6 C RRCID -> 074004 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 3710 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					16
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					16
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					16
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					16
05	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					16
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			Y	-0-					16
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					16
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					16
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					16
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					16
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					16
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS UNIT 7 WELL #: 7T RRCID -> 082300 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3721 - 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	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
TENNYSON WELL #: 2 RRCID -> 120110 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4130 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					26
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					26
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					26
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					26
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					26
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					26
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					26
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					26
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					26
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	360	-0-	-74	-0-	9	1	351	2	N	-0-					48
02	532	N	355	-0-	-177	-0-	9	1	346	2	N	-0-					48
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	N	-0-					48
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	9	1	446	2	N	-0-					48
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					48
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	460	2	N	-0-					48
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	487	2	N	-0-					48
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	N	-0-					48
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	485	2	N	-0-					48
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	509	2	N	-0-					48
11	570	N	452	-0-	-118	-0-	9	1	443	2	N	-0-					48
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,494 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1663	-0-	-538	-0-	1648	3	15	9	N	14					65
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1442	3	12	9	N	11					76
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1590	3	10	9	N	9					85
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1571	3	9	9	N	8					93
05	1612	N	1010	-0-	-602	-0-	1001	3	9	9	N	8					101
06	1560	N	830	-0-	-730	-0-	822	3	8	9	N	7					108
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1680	3	58	9	N	53	143	1			18
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1656	3	8	9	N	7					25
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	3	12	9	N	11					36
10	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1588	3	14	9	N	13					49
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1800	3	12	9	N	11					60
12	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1458	3	15	9	N	14					74

TOTAL GAS PROD: 18,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					3
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					3
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					3
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					3
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					3
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	2	Y	-0-					3
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					3
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					3
09	300	N	111	-0-	-189	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					3
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					3
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,825 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	-0-					3
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					3
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					3
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					3
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					3
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	2	Y	-0-					3
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					3
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					3
09	330	N	101	-0-	-229	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					3
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					3
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			39
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2		N	-0-			39
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			39
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			39
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			39
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			39
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			39
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			39
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			39
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			39
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			39
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			125
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			125
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			125
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			125
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			125
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			125
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			125
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			125
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			125
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			125
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			125
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					85
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					85
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					85
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					85
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					85
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					85
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					85
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					85
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					85
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					85
11	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					85
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					28
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					28
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					28
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					28
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					28
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					28
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					28
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					28
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					28
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2		N	-0-			83
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2		N	-0-			83
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2		N	-0-			83
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-			83
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			83
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			83
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			83
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-			83
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2		N	-0-			83
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2		N	-0-			83
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2		N	-0-			83
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 2,145 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-277	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 638 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 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	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 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	527	N	176	-0-	-351	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 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	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-

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 253377 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3248 - 3256

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A

01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-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: 136 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	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	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINUTEMAN ENERGY, LLC 570185
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	22	-0-	22	72	22	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	75	3	2			N	-0-					-0-
09	81		6	-0-	-75	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 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	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-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054

01	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	448	N	179	-0-	-269	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	600	N	391	-0-	-209	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
JAGGERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 193113 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3033 - 3039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	25	-0-	-115	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					38
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					38
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					38
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					38
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					38
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					38
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					38
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					38
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					38
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					38
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,640 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					1
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					1
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					1
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					1
05	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					1
06	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					1
07	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					1
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					1
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					1
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					1
11	360	N	158	-0-	-202	-0-	158	2			N	-0-					1
12	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
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	1023	N	37	-0-	-986	-0-	37	2			N	-0-					6
02	1120	N	136	-0-	-984	-0-	136	2			N	-0-					6
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					6
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					6
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					6
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					6
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					6
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					6
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					6
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					6
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					6
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1777	-0-	-703	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2371	-0-	-29	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,628 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. GREEN WELL #: 9 RRCID -> 223674 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4146 - 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					28
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					28
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					28
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					28
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					28
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					28
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					28
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					28
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					28
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					28
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1096	-0-	-516	-0-	1096	2			N	-0-					80
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					80
*03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					80
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					80
*05	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					80
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					80
*07	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					80
*08	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1150	2			N	-0-					80
*09	1080	N	904	-0-	-176	-0-	904	2			N	-0-					80
*10	1240	N	964	-0-	-276	-0-	964	2			N	-0-					80
*11	1110	N	985	-0-	-125	-0-	985	2			N	-0-					80
12	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 12,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					181
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					181
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					181
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					181
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					181
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					181
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					181
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					181
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					181
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					181
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					181
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 25,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					31
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2208	3	7	9	N	6					37
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2511	3	2	9	N	2					39
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	3	3	9	N	3					42
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2747	3	2	9	N	2					44
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2579	3	8	9	N	7					51
07	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1736	3	9	9	N	8					59
08	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	1677	3	8	9	N	7					66
09	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	1446	3	4	9	N	4					70
10	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1710	3	3	9	N	3					73
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	3	4	9	N	4					77
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 24,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	59	1	328	2	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	67	1	222	2	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 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 #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839

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	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-		-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-		-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-		-0-	13	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	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661

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	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-		-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-		-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-		-0-	12	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	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 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. 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	24	N	24	-0-	-0-		-0-	1	1	23	2	N	-0-					85
02	9	N	9	-0-	-0-		-0-	1	1	8	2	N	-0-					85
03	120	N	120	-0-	-0-		-0-	9	1	111	2	N	-0-					85
04	143	N	143	-0-	-0-		-0-	32	1	111	2	N	-0-					85
05	174	N	174	-0-	-0-		-0-	38	1	136	2	N	-0-					85
06	172	N	172	-0-	-0-		-0-	26	1	146	2	N	-0-					85
07	151	N	151	-0-	-0-		-0-	23	1	128	2	N	-0-					85
08	786	N	786	-0-	-0-		-0-	120	1	666	2	N	-0-					85
09	908	N	908	-0-	-0-		-0-	170	1	737	2	N	1					86
								1	9									
10	264	N	264	-0-	-0-		-0-	24	1	240	2	N	-0-					86
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	100	2	N	-0-					16
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	38	1	103	2	N	-0-					16
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	117	2	N	1					17
							1	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	117	2	N	1					18
							1	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-					18
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-					18
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					18
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					18
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					18
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GREEN,WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330

01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PUREX ENERGY LLC 683054
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799

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

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706

01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					3
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					3
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					3
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					3
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					3
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					3
10	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,100 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

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	27	1	307	2	N	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	N	-0-					-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	27	1	278	2	N	-0-					-0-
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	26	1	249	2	N	-0-					-0-
06	330 N	252	-0-	-78	-0-	22	1	230	2	N	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	24	1	257	2	N	-0-					-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 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 #: 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-			-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	17	1	196	2	N	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	N	-0-			-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	N	-0-			-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	N	-0-			-0-
10	527	N	292	-0-	-235	-0-	25	1	267	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	388	-0-	-902	-0-	35	1	353	2	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-			6
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-			6
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	18	1	204	2	N	-0-			6
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	2	N	-0-			6
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	17	1	166	2	N	-0-			6
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	-0-			6
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	2	N	-0-			6
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-			6
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	10	1	134	2	N	-0-			6
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	173	2	N	-0-			6
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	12	1	116	2	N	-0-			6
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	1			N	-0-			-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC //CONT.// 687608
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	1			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. J. WELL #: 11-B RRCID -> 162209 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2553 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
12	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RWA, LLC //CONT.// 687608
RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	1			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	1			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	1			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
08	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	1			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
12	403	N	113	-0-	-290	-0-	113	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 681 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					106
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	3	12	9	N	11					117
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	3	4	9	N	4					121
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	3	2	9	N	2					123
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					123
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	637	3	6	9	N	5					128
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	505	3	44	9	N	40	148	1			20
08	837	N	6	-0-	-831	-0-	6	3			N	-0-					20
09	630	N	263	-0-	-367	-0-	263	3			N	-0-					20
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					20
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	33	1	218	2	N	-0-					4
02	364	N	195	-0-	-169	-0-	29	1	166	2	N	-0-					4
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	18	1	413	2	N	-0-					4
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	2	N	-0-					4
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	70	1	799	2	N	-0-					4
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	70	1	723	2	N	-0-					4
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	54	1	753	2	N	-0-					4
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	119	1	808	2	N	-0-					4
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	58	1	820	2	N	-0-					4
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	107	1	717	2	N	-0-					4
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	78	1	817	2	N	-0-					4
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	35	1	732	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					3
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					3
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					3
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					3
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					3
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					3
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					3
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					3
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					3
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					3
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					3
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 544 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	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					3
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	717	2			N	-0-					3
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					3
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					3
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					3
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					3
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					3
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					3
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					3
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					3
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					3
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					8
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					8
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					8
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					8
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					8
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					8
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					8
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					8
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					8
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					8
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STUART, JULIA R. WELL #: 5 RRCID -> 076505 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 1547 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	584	-0-	-377	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	644	N	453	-0-	-191	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	600	N	301	-0-	-299	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	527	N	94	-0-	-433	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	496	N	161	-0-	-335	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988

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	581	N	581	-0-		-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
02	519	N	519	-0-		-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03	552	N	552	-0-		-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04	570	N	559	-0-		-11	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05	589	N	475	-0-		-114	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06	540	N	373	-0-		-167	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07	589	N	340	-0-		-249	-0-	340	2		N	-0-			-0-
08	465	N	319	-0-		-146	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09	360	N	339	-0-		-21	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	341	N	288	-0-		-53	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	341	N	285	-0-		-56	-0-	285	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

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	434	N	428	-0-		-6	-0-	428	2		N	-0-			-0-
02	448	N	305	-0-		-143	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	434	N	416	-0-		-18	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04	420	N	368	-0-		-52	-0-	368	2		N	-0-			-0-
05	392	N	392	-0-		-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
06	390	N	363	-0-		-27	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	372	N	316	-0-		-56	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	403	N	390	-0-		-13	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09	360	N	344	-0-		-16	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
11	390	N	339	-0-		-51	-0-	339	2		N	-0-			-0-
12	341	N	273	-0-		-68	-0-	273	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 207100 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4155 - 4168

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	N	145	-0-		-72	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	140	N	94	-0-		-46	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	155	N	87	-0-		-68	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	150	N	63	-0-		-87	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	90	N	72	-0-		-18	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	62	N	36	-0-		-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-		-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	120	N	73	-0-		-47	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	93	N	90	-0-		-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	483	-0-	-199	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	630	N	291	-0-	-339	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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

SBG WELL #: 1 RRCID -> 214874 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4266 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					39
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					39
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					39
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	518	2	72	9	N	65	1	8			103
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	905	2	51	9	N	46	1	8			148
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	800	2	63	9	N	57	179	1	2	8	24
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	938	2	80	9	N	73	3	8			94
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	924	2	62	9	N	56	2	8			148
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	751	2	69	9	N	63	2	8			209
10	1023	N	608	-0-	-415	-0-	542	2	66	9	N	60	184	1	1	8	84
11	960	N	497	-0-	-463	-0-	412	2	85	9	N	77	2	8			159
12	837	N	445	-0-	-392	-0-	320	2	125	9	N	114	180	1	3	8	90

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 216257 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 2682 - 2692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	973	-0-	-167	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 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	1457	#	122	-0-	-1335	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	952	#	61	-0-	-891	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	1054	#	49	-0-	-1005	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	960	#	4	-0-	-956	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	992	#	3	-0-	-989	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	120	#	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	1320	#	497	-0-	-823	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	1364	#	458	-0-	-906	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,887 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,502 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	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	2017	-0-	2017	2017	2017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428

01	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	496	N	214	-0-	-282	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143

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	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	360	N	185	-0-	-175	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					106
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	608	3	29	9	N	26					132
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	743	3	14	9	N	13					145
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	3	17	9	N	15					160
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4					164
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					164
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					164
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	710	3	19	9	N	17					181
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	3	11	9	N	10	170	1			21
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	627	3	145	9	N	132					153
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					153
12	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					32
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					32
03	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	3			N	-0-					32
04	510	N	129	-0-	-381	-0-	129	3			N	-0-					32
05	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	3			N	-0-					32
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					32
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					32
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					32
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					32
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					32
*11	1080	N	799	-0-	-281	-0-	799	3			N	-0-					32
12	992	N	593	-0-	-399	-0-	593	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					14
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					14
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					14
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					14
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					14
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					14
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					14
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					14
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					14
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					14
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					14
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 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	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					39
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	203	3	2	9	N	2					41
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	N	4					45
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	307	3	12	9	N	11					56
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					56
06	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	3			N	-0-					56
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					56
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	234	3	101	9	N	92					148
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1691	3	288	9	N	262	190	1			220
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2161	3	603	9	N	548	556	1			212
11	3000	N	9078	-0-	6078	6078	6522	3	2556	9	N	2324	2231	1			305
*12	3100	N	7438	-0-	4338	10416	5587	3	1851	9	N	1683	1700	1			288

TOTAL GAS PROD: 22,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,926

THREE B, LP 857468
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					6
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					6
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					6
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					6
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					6
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					6
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					6
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					6
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					6
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 439 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 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	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 20 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	200	-0-	-0-	-0-	189	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	148	2	14	9	Y	13	11	1			2
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	161	2	30	9	Y	27	26	1			3
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	147	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	192	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7	9	Y	6	4	1			6
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	2	6	9	Y	5	7	1			4
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	2	6	9	Y	5	4	1			5
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	Y	5	7	1			3
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	186	2	8	9	Y	7	3	1			7
11	210	N	109	-0-	-101	-0-	105	2	4	9	Y	4	4	1			7
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	105	2	6	9	Y	5	4	1			8

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	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	T. A.		-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 #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART,J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

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-

STUART,J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065

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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
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	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-

STUART,J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462

01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	153	2	110	9	Y	100	137	1			63
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	311	2	134	9	Y	122	69	1			116
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	299	2	151	9	Y	137	203	1			50
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	91	2	140	9	Y	127	137	1			40
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	123	2	151	9	Y	137	177	1			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	104	2	133	9	Y	121	121	1			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	89	2	106	9	Y	96	82	1			14
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	219	2	116	9	Y	105	80	1			39
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	294	2	108	9	Y	98	83	1			54
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	380	2	108	9	Y	98	81	1			71
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	393	2	100	9	Y	91	82	1			80
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	474	2	73	9	Y	66	56	1			90

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,298

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	77	2	28	9	Y	25	34	1			8
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	155	2	34	9	Y	31	17	1			22
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	149	2	37	9	Y	34	51	1			5
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	47	2	35	9	Y	32	34	1			3
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	62	2	37	9	Y	34	37	1			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	87	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	74	2	64	9	Y	58	49	1			9
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	183	2	69	9	Y	63	48	1			24
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	245	2	64	9	Y	58	50	1			32
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	317	2	65	9	Y	59	48	1			43
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	327	2	61	9	Y	55	49	1			49
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	100	2	52	9	Y	47	42	1			54

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
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	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-

STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

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	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 #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676

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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					27
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					27
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	3	15	9	N	14					41
04	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-					41
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					41
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	3			N	-0-					41
07	1426	N	894	-0-	-532	-0-	9	1	885	3	N	-0-					41
08	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	116	1	954	3	N	-0-					41
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	3	3	9	N	3					44
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1880	3	4	9	N	4					48
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	3	6	9	N	5					53
12	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	1393	3	11	9	N	10					63

TOTAL GAS PROD: 16,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	16	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		125	-0-	125	125	31	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		96	-0-	96	221	29	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		91	-0-	91	312	23	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	403	N	91	-0-	-312	-0-	25	1	66	3	Y	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

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

CRAWFORD "B" WELL #: 2WD RRCID -> 137631 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2066 - 2730

01	0	A	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

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	116	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	121	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	137	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	99	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	48	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	264	-0-	-139	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		444	-0-	444	444	107	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		382	-0-	382	826	114	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		355	-0-	355	1181	88	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	1536	N	355	-0-	-1181	-0-	8	1	347	3	Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	111	1	463	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702

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-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794

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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					14
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	6	1	237	3	Y	-0-					14
03	279	N	161	-0-	-118	-0-	27	1	134	3	Y	-0-					14
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			Y	-0-					14
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					14
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					14
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		317	-0-	317	318	317	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		177	-0-	177	495	177	3			Y	-0-					14
11	662	N	167	-0-	-495	-0-	167	3			Y	-0-					14
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	77	1	248	3	Y	-0-					19
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	71	1	259	3	Y	-0-					19
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	99	1	291	3	Y	-0-					19
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	303	3	Y	2					21
							2	9									
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	34	1	235	3	Y	11					32
							12	9									
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	31	1	254	3	Y	13					45
							14	9									
07	341	N	91	-0-	-250	-0-	9	1	70	3	Y	11					56
							12	9									
08	DLQ G-10		94	-0-	94	94	23	1	71	3	Y	-0-					56
09	DLQ G-10		96	-0-	96	190	29	1	67	3	Y	-0-	39	1			17
10	DLQ G-10		96	-0-	96	286	24	1	72	3	Y	-0-					17
11	382	N	96	-0-	-286	-0-	30	1	66	3	Y	-0-					17
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	76	1	320	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	251	1	770	3	Y	-0-					29
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	206	1	673	3	Y	-0-					29
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	222	1	767	3	Y	-0-					29
04	990	N	927	-0-	-63	-0-	135	1	792	3	Y	-0-					29
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	179	1	741	3	Y	-0-					29
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	223	1	761	3	Y	-0-					29
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	217	1	701	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	550	1	1040	3	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		1574	-0-	1574	3164	603	1	971	3	Y	-0-					29
10	DLQ G-10		1088	-0-	1088	4252	374	1	714	3	Y	-0-					29
11	2900	N	1088	-0-	-1812	2440	92	1	996	3	Y	-0-					29
*12	3100	N	1604	-0-	-1496	944	665	1	939	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,582 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 #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953

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

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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	202	1	1070	3	Y	-0-					9
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	923	3	Y	-0-					9
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					9
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					9
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	3	1	980	3	Y	-0-					9
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	20	1	998	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		989	-0-	989	2007	5	1	984	3	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		1037	-0-	1037	3044	12	1	1025	3	Y	-0-					9
11	2900	N	1037	-0-	-1863	1181	188	1	849	3	Y	-0-					9
*12	2301	N	1120	-0-	-1181	-0-	1120	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,685 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	214		214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		99	-0-	99	99	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3	-0-	3	102	3	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	103	1	3			Y	-0-					-0-
11	104	N	1	-0-	-103	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342

01	14B2 EXT	21	-0-	21	21	8	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	93	19	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	716	-0-	716	809	238	1	478	3	Y	-0-			-0-
04	937	128	-0-	-809	-0-	38	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	87	-0-	-603	-0-	32	1	55	3	Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	3	Y	-0-			-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	170	1	257	3	Y	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	239	1	335	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	36	1	53	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	89	-0-	-331	-0-	43	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	92	-0-	-497	-0-	19	1	73	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998

01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-			15
02	1372 N	1271	-0-	-101	-0-	1271	3			Y	-0-			15
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	258	1	1363	3	Y	-0-			15
04	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	251	1	783	3	Y	-0-			15
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	513	1	1824	3	Y	-0-			15
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	418	1	1310	3	Y	-0-			15
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	373	1	1433	3	Y	-0-			15
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	934	1	1383	3	Y	-0-			15
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	1272	1	1342	3	Y	-0-			15
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	792	1	1475	3	Y	-0-			15
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	1249	1	1018	3	Y	11			26
						12	9							
*12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	413	1	1480	3	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 22,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	128	R	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 128 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	49	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	48	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	66	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	20	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	63	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	172	-0-	172	172	68	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	172	-0-	172	344	72	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	151	-0-	151	495	62	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	646	N	151	-0-	-495	-0-	73	1	78	3	Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CLAYTON C.P. WELL #: 6 RRCID -> 059450 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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
VERITAS ENERGY, LLC //CONT.// 884589
REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086661 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4114 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

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

WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	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-

WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	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	NO RPT	-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
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2258 - 2264

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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	NO RPT	-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
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	167	2	N	-0-					118
02	336	N	187	-0-	-149	-0-	26	1	161	2	N	-0-					118
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	14	1	92	2	N	-0-					118
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	19	1	116	2	N	-0-					118
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	N	-0-					118
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	N	-0-					118
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	N	-0-					118
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	N	-0-					118
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	29	1	183	2	N	-0-					118
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	N	-0-					118
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	19	1	133	2	N	-0-					118
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	20	1	112	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	25	1	84	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	32	1	108	2	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	31	1	114	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	34	1	126	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	35	1	118	2	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	29	1	105	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	2	N	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	9	1	25	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	28	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 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	372	N	340	-0-	-32	-0-	76	1	264	2	N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	74	1	276	2	N	-0-					-0-
03	403	N	292	-0-	-111	-0-	67	1	225	2	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	83	1	279	2	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	90	1	333	2	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	336	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	95	1	322	2	N	-0-					-0-
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	74	1	265	2	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	87	1	333	2	N	-0-					-0-
10	403	N	54	-0-	-349	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	48	1	183	2	N	-0-					-0-
12	434	N	214	-0-	-220	-0-	47	1	167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 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	155	N	122	-0-	-33	-0-	27	1	95	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	25	1	93	2	N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	29	1	105	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	23	1	84	2	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	29	1	113	2	N	-0-					-0-
10	124	N	12	-0-	-112	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	26	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 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	217	N	202	-0-	-15	-0-	45	1	157	2	N	-0-					68
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	45	1	167	2	N	-0-					68
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	31	1	103	2	N	-0-					68
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	37	1	125	2	N	-0-					68
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	29	1	108	2	N	-0-					68
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	23	1	83	2	N	-0-					68
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	22	1	74	2	N	-0-					68
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	26	1	93	2	N	-0-					68
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	2	N	-0-					68
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	21	1	59	2	N	-0-					68
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	56	1	214	2	N	-0-					68
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	38	1	134	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					128
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					128
03	1550	N	765	-0-	-785	-0-	765	2			Y	-0-					128
04	1500	N	748	-0-	-752	-0-	748	2			Y	-0-					128
05	1550	N	931	-0-	-619	-0-	931	2			Y	-0-					128
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					128
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					128
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					128
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					128
10	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			Y	-0-					128
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			Y	-0-					128
12	1054	N	702	-0-	-352	-0-	702	2			Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 12,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH,WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	204	1	867	2	N	-0-					133
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	171	1	763	2	N	-0-					133
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	167	1	767	2	N	-0-					133
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	175	1	792	2	N	-0-					133
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	189	1	839	2	N	-0-					133
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	164	1	743	2	N	-0-					133
07	992	N	749	-0-	-243	-0-	125	1	624	2	N	-0-					133
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	178	1	790	2	N	-0-					133
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	161	1	738	2	N	-0-					133
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	209	1	813	2	N	-0-					133
11	930	N	746	-0-	-184	-0-	132	1	614	2	N	-0-					133
12	930	N	817	-0-	-113	-0-	123	1	694	3	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 11,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 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 #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-10	-0-	39	1	137	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	35	1	131	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	2	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	159	2	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	179	2	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	46	1	159	2	N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	37	1	133	2	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	49	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	2	N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	28	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	28	1	99	2	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	20	1	75	2	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	23	1	76	2	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	25	1	85	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	23	1	85	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	25	1	92	2	N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	18	1	62	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	105	2	N	-0-					-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	11	1	31	2	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	26	1	90	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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	589	N	280	-0-	-309	-0-	280	2			N	-0-					20
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	400	2			N	-0-					20
03	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-					20
04	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	2			N	-0-					20
05	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			N	-0-					20
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					20
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					20
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					20
09	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	2			N	-0-					20
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					20
11	540	N	272	-0-	-268	-0-	272	2			N	-0-					20
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,306 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	231	-0-	-79	-0-	34	1	197	2	N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	27	1	173	2	N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	300	2	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	N	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	35	1	210	2	N	-0-					-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	26	1	164	2	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	2	N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	26	1	178	2	N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	N	-0-					-0-

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

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24 30	1 9	87	2	N	27	177	1			5
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	15	1	64	2	N	-0-					5
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	10	1	42	2	N	-0-					5
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	15	1	50	2	N	-0-					5
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	N	-0-					5
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	N	-0-					5
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	N	-0-					5
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-					5
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-					5
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	12	1	61	2	N	-0-					5
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	9	1	64	2	N	-0-					5
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	59	1	206	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	51	1	191	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	96	1	327	2	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	55	1	187	2	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	57	1	209	2	N	-0-					-0-
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	61	1	225	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	57	1	195	2	N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	54	1	193	2	N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	57	1	220	2	N	-0-					-0-
10	248	N	9	-0-	-239	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	65	1	247	2	N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	48	1	172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	111	1	644	2	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	120	1	752	2	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	111	1	712	2	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	120	1	751	2	N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	144	1	892	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	107	1	706	2	N	-0-					-0-
07	899	N	559	-0-	-340	-0-	70	1	489	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	593	-0-	-430	-0-	83	1	510	2	N	-0-					-0-
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	93	1	590	2	N	-0-					-0-
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	64	1	341	2	N	-0-					-0-
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	61	1	421	2	N	-0-					-0-
12	713	N	407	-0-	-306	-0-	61	1	346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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		NO RPT	-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
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		29	-0-	29	75	29	2			N	-0-					-0-
10	93		18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 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

01	217	N	185	-0-	-32	-0-	32	1	153	2	N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	39	1	155	2	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	43	1	151	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	49	1	163	2	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	48	1	177	2	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	35	1	131	2	N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	34	1	148	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	47	1	200	2	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1457	#	474	-0-	-983	-0-	463	2	11	9	Y	10	15	1			6
02	756	#	381	-0-	-375	-0-	370	2	11	9	Y	10	7	1			9
03	744	#	105	-0-	-639	-0-	95	2	10	9	Y	9	12	1			6
04	630	#	14	-0-	-616	-0-	14	2			Y	-0-	2	1			4
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	2883	N	2806	-0-	-77	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
03	2883	N	2755	-0-	-128	-0-	2751	2	4	9	Y	4	2	1			2
04	2730	N	2630	-0-	-100	-0-	2626	2	4	9	Y	4	2	1			4
05	2883	N	2780	-0-	-103	-0-	2780	2			Y	-0-	3	1			1
06	2670	N	2441	-0-	-229	-0-	2440	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2728	N	2501	-0-	-227	-0-	2501	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2362	-0-	-304	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 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	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1786	-0-	-230	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1729	-0-	-596	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1656	-0-	-594	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	556	-0-	-1645	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	211	-0-	-1439	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	204	-0-	-1997	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	216	-0-	-324	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (LAKE SAND) //CONT.// 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	2	13	9	N	12	13	1			3
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	2	13	9	N	12	11	1			4
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	2	14	9	N	13	14	1			3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	20	18	1			5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	23	20	1			8
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	33	27	1			14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	21	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

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

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

BARRETT WELL #: 3 RRCID -> 141243 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1806 - 1820

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRY (STRAWN) //CONT.// 69416 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 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	341	N	216	-0-	-125	-0-	212	3	4	9	N	4					18
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	192	3	6	9	N	5					23
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	210	3	3	9	N	3					26
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	3	4	9	N	4					30
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	198	3	4	9	N	4					34
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	169	3	3	9	N	3					37
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	151	3	2	9	N	2					39
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	202	3	1	9	N	1					40
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1					41
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	N	1					42
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1					43
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1					44

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					16
02	84	#	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					16
03	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					16
04	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					16
05	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					16
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					16
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					16
08	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					16
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					16
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					16
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					16
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MULLOY,J.J. WELL #: 2 RRCID -> 124734 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3811 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					15
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	15	7			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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

MULLOY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 134878 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3595 - 3768

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-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	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-

MULLOY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 134881 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3590 - 3630

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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	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	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-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-

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 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	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*12	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAT KAHAN (MISS) //CONT.// 69544 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MILLER, CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 122537 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3817 - 3834

01	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					25
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					25
03	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					25
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					25
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					25
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					25
07	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					25
08	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					25
09	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					25
10	15	#	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					25
11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					25
12	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 127 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

01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL A. WHITE (STRAWN) //CONT.// 69741 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SOUTHERN EXPLORATION, INC. //CONT.// 803812
STEPHENS "21" WELL #: 1 RRCID -> 249366 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2926 - 2942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	682	N	240	-0-	-442 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	750	N	640	-0-	-110 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	960	N	880	-0-	-80 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	326	-0-	-759 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	877	-0-	-413 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	961	N	874	-0-	-87 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	899	N	652	-0-	-247 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					26
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	26	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - PLUGGED 01-23-2013

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

PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880

01	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					29
02	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			N	-0-					29
03	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2			N	-0-					29
04	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	2			N	-0-					29
05	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	2			N	-0-					29
06	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	2			N	-0-					29
07	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	1760	2			N	-0-					29
08	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	2			N	-0-					29
09	1711	N	1711	-0-	-0-	B	-0-	1711	2			N	-0-					29
10	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	2			N	-0-					29
11	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	2			N	-0-					29
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,639 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

01	899	N	728	-0-	-171	B	-0-	15	1	713	2	N	-0-					12
02	784	N	770	-0-	-14	B	-0-	14	1	756	2	N	-0-					12
03	868	N	756	-0-	-112	B	-0-	16	1	740	2	N	-0-					12
04	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	8	1	782	2	N	-0-					12
05	868	N	840	-0-	-28	B	-0-	14	1	826	2	N	-0-					12
06	720	N	629	-0-	-91	B	-0-	9	1	620	2	N	-0-					12
07	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	20	1	606	2	N	-0-					12
08	837	N	656	-0-	-181	B	-0-	21	1	635	2	N	-0-					12
09	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	18	1	619	2	N	-0-					12
10	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	23	1	843	2	N	-0-					12
11	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	25	1	815	2	N	-0-					12
*12	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	18	1	636	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,792 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					6
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					6
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					6
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					6
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					6
08	651	N	385	-0-	-266	-0-	385	3			N	-0-					6
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					6
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					6
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02		1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03		1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04		1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05		1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06		1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07		1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08		1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09		1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10		1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11		1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*12		1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,985 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-

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
OXXN 630579
POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					12
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	80	2			N	-0-					12
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					12
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	17	1	86	2	N	-0-					12
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					12
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					12
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					12
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	445	-0-	-392	-0-	444	3	1	9	N	1					161
02	1036	N	272	-0-	-764	-0-	264	3	8	9	N	7					168
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	793	3	8	9	N	7					175
04	420	N	209	-0-	-211	-0-	208	3	1	9	N	1					176
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	N	1					177
06	780	N	341	-0-	-439	-0-	341	3			N	-0-					177
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					177
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					177
09	330	N	196	-0-	-134	-0-	195	3	1	9	N	1					178
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	3			N	-0-					178
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					178
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	140	1	956	2	N	-0-					56
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	117	1	796	2	N	-0-					56
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	249	1	1610	2	N	-0-					56
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	140	1	903	2	N	-0-					56
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	125	1	810	2	N	-0-					56
06	1800	N	964	-0-	-836	-0-	127	1	837	2	N	-0-					56
07	1085	N	657	-0-	-428	-0-	89	1	568	2	N	-0-					56
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	103	1	678	2	N	-0-					56
09	960	N	713	-0-	-247	-0-	98	1	615	2	N	-0-					56
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	111	1	726	2	N	-0-					56
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	111	1	692	2	N	-0-					56
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	149	1	930	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	179	1	1214	2	N	-0-					75
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	149	1	1016	2	N	-0-					75
03	1426	N	975	-0-	-451	-0-	131	1	844	2	N	-0-					75
04	1350	N	761	-0-	-589	-0-	102	1	659	2	N	-0-					75
05	1302	N	920	-0-	-382	-0-	123	1	797	2	N	-0-					75
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	145	1	952	2	N	-0-					75
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	141	1	901	2	N	-0-					75
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	134	1	884	2	N	-0-					75
09	1110	N	832	-0-	-278	-0-	115	1	717	2	N	-0-					75
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	279	1	1825	2	N	-0-					75
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	236	1	1469	2	N	-0-					75
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	267	1	1656	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 14,935 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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					74
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					74
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					74
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					74
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					74
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					74
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					74
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					74
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					74
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 10,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	300	N	114	-0-	-186	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					14
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					14
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					14
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					14
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					14
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					14
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					14
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					14
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					14
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,626 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. (I) GAS LIFT(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	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					20
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					20
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					20
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-					20
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					20
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					20
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					20
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					20
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					20
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					20
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					20
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN //CONT.// 630579
WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	589	N	192	-0-	-397	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	997	-0-	-375	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	326	-0-	-964	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	47	-0-	-1224	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,281 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	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					24
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	744	2			N	-0-					24
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					24
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					24
05	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					24
06	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			N	-0-					24
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					24
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					24
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					24
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					24
11	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					24
12	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,283 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN (RANGER) //CONT.// 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MCBEE, CYNTHIA K. 537714
MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 135262 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3036 - 3058

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	T. A.	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-

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	310	N	207	-0-	-103	-0-	22	1	185	3	N	-0-					2
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	18	1	173	3	N	-0-					2
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	3	N	-0-					2
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	3	N	-0-					2
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	15	1	161	3	N	-0-					2
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					2
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					2
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					2
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					2
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					2
11	540	N	238	-0-	-302	-0-	238	3			N	-0-					2
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10660	-0-	10660	10660	10660	2			N	-0-					-0-
02	21500	X	9540	-0-	-11960	-0-	9508	3	32	9	N	29					29
03	26660	X	13802	-0-	-12858	-0-	13700	3	102	9	N	93					122
04	25800	X	8239	-0-	-17561	-0-	8220	3	19	9	N	17					139
05	26660	X	11744	-0-	-14916	-0-	11718	3	26	9	N	24	153	1			10
06	25800	X	7196	-0-	-18604	-0-	7196	2			N	-0-					10
07	13702	X	7781	-0-	-5921	-0-	7781	2			N	-0-					10
08	13702	X	7237	-0-	-6465	-0-	7237	2			N	-0-					10
09	11340	X	6424	-0-	-4916	-0-	6424	2			N	-0-					10
10	11749	X	5550	-0-	-6199	-0-	5491	2	59	9	N	54					64
11	7530	X	5365	-0-	-2165	-0-	5365	2			N	-0-					64
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 93,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PERINI (HOME CREEK) //CONT.// 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	113	2			N	-0-					40
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					40
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					40
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					40
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					40
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					40
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					40
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					40
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					40
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,960 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

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					10
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					10
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					10
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					10
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					10
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					10
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					10
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					10
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					10
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					10
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					10
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 1 RRCID -> 057809 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177

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	1054	N	220	-0-	-834	-0-	70	1	146	2	Y	4					31
							4	9									
02	756	N	182	-0-	-574	-0-	70	1	110	2	Y	2	29	1			4
							2	9									
03	744	N	229	-0-	-515	-0-	70	1	153	2	Y	5					9
							6	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	70	1	744	2	Y	25					34
							28	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	70	1	724	2	Y	5	32	1			7
							6	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	713	2	Y	4					11
							4	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	Y	11					22
							12	9									
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	70	1	567	2	Y	6					28
							7	9									
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	794	2	Y	4					32
							4	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	70	1	894	2	Y	22					54
							24	9									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	70	1	889	2	Y	2					56
							2	9									
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	Y	26	58	1			24
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	594	2	22	9	Y	20					25
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10	9	Y	9	30	1			4
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	712	2	26	9	Y	24					28
04	600	N	301	-0-	-299	-0-	290	2	11	9	Y	10					38
05	713	N	113	-0-	-600	-0-	112	2	1	9	Y	1	31	1			8
06	720	N	57	-0-	-663	-0-	57	2			Y	-0-					8
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	179	2	2	9	Y	2					10
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4					14
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					15
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	103	2	3	9	Y	3					18
11	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			Y	-0-					18
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

PICKWICK (CONGLOMERATE) //CONT.// 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 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	279	N	127	-0-	-152	-0-	123	2	4	9	Y	4					11
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	132	2	2	9	Y	2	11	1			2
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	69	2	2	9	Y	2					4
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	4					8
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	7	1			2
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					3
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2					5
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2					7
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1					8
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	112	2	3	9	Y	3					11
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	178	2	1	9	Y	1					12
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	143	2	4	9	Y	4	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DALTON, YVONNE R. WELL #: 7 RRCID -> 102059 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	564	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	442	-0-	-271	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON, YVONNE WELL #: 8 RRCID -> 106569 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	985	2	36	9	Y	33					89
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	1152	2	19	9	Y	17	92	1			14
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1404	2	52	9	Y	47					61
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1128	2	40	9	Y	36					97
05	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1271	2	8	9	Y	7	84	1			20
06	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	1294	2	8	9	Y	7					27
07	1209	N	969	-0-	-240	-0-	956	2	13	9	Y	12					39
08	1271	N	675	-0-	-596	-0-	667	2	8	9	Y	7					46
09	1290	N	547	-0-	-743	-0-	544	2	3	9	Y	3					49
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1128	2	32	9	Y	29					78
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	Y	3					81
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1322	2	42	9	Y	38	83	1			36

TOTAL GAS PROD: 13,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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. 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	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	951	-0-		-169	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	962	-0-		-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	956	-0-		-64	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	878	-0-		-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	930	N	895	-0-		-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	992	N	800	-0-		-192	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-		-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-		-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-		-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	900	N	872	-0-		-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-		-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,046 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. 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	186	N	186	-0-		-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					31
02	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	2			N	-0-					31
03	186	N	134	-0-		-52	-0-	134	2			N	-0-					31
04	180	N	133	-0-		-47	-0-	133	2			N	-0-					31
05	186	N	84	-0-		-102	-0-	84	2			N	-0-					31
06	120	N	107	-0-		-13	-0-	107	2			N	-0-					31
07	124	N	120	-0-		-4	-0-	120	2			N	-0-					31
08	93	N	84	-0-		-9	-0-	84	2			N	-0-					31
09	120	N	93	-0-		-27	-0-	93	2			N	-0-					31
10	124	N	92	-0-		-32	-0-	92	2			N	-0-					31
11	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	2			N	-0-					31
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RICKELS WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178

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	700	N	700	-0-		-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	868	N	656	-0-		-212	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-		-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-		-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-		-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-		-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	744	N	613	-0-		-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-		-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	690	N	631	-0-		-59	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-		-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-		-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HINKSON, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	312	1	2811	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2721	-0-	-415	-0-	292	1	2429	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2743	-0-	-388	-0-	329	1	2414	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2826	-0-	-204	-0-	55	1	2771	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	221	1	2909	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2860	-0-	-170	-0-	75	1	2785	3	Y	-0-					-0-
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	327	1	2774	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	144	1	2847	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	182	1	2646	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	155	1	2660	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2438	-0-	-562	-0-	140	1	2298	3	Y	-0-					-0-
*12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	402	1	2725	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	872	-0-	-1174	-0-	87	1	785	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	676	-0-	-1088	-0-	73	1	603	3	N	-0-					-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	91	1	667	3	N	-0-					-0-
04	840	N	665	-0-	-175	-0-	13	1	652	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	722	3	N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	19	1	689	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	86	1	730	3	N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	3	N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	3	N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	52	1	875	3	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	3	N	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	129	1	869	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G & F OIL, INC. 292000
CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		1210	-0-	1210	1210	1210	2			N	-0-					-0-
11	0		2390	-0-	2390	3600	2390	2			N	-0-					-0-
12	4136	X	NO RPT	-0-	-4136	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 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	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
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	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
*12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 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	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	504	N	379	-0-	-125	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, IMA WELL #: 1 RRCID -> 218977 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 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	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					8
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					8
03	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-					8
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					8
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					8
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					8
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					8
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					8
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					8
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					8
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					8
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
BRIDGES, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 218978 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 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	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	249	2	47	9	N	43	43	1			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARSEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 218980 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					1
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					1
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					1
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					1
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					1
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					1
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					1
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	450	2	13	9	N	12	13	1			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARSEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218981 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	458	2			N	-0-					-0-
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	434	N	251	-0-	-183	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	790	3	42	9	N	38					118
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	773	3	32	9	N	29					147
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	748	3	33	9	N	30					177
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	633	3	28	9	N	25	176	1			26
05	899	N	642	-0-	-257	-0-	617	3	25	9	N	23					49
06	750	N	574	-0-	-176	-0-	550	3	24	9	N	22					71
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	549	3	20	9	N	18					89
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	729	3	35	9	N	32					121
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	710	3	25	9	N	23					144
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	786	3	32	9	N	29					173
11	750	N	641	-0-	-109	-0-	618	3	23	9	N	21					194
12	775	N	513	-0-	-262	-0-	489	3	24	9	N	22	180	1			36

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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	930	N	896	-0-	-34	-0-	37	1	859	3	Y	-0-					91
	02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	3	Y	-0-					91
	03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	3	Y	-0-					91
	04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	365	1	893	3	Y	-0-					91
	05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	176	1	849	3	Y	-0-					91
	06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	218	1	782	3	Y	-0-					91
	07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	361	1	779	3	Y	-0-					91
	08	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	296	1	775	3	Y	60	151	1			-0-
								66	9									
	09	DLQ G-10		1084	-0-	1084	2221	327	1	757	3	Y	-0-					-0-
	10	DLQ G-10		1052	-0-	1052	3273	308	1	744	3	Y	-0-					-0-
	11	2900	N	1052	-0-	-1848	1425	375	1	677	3	Y	-0-					-0-
*	12	2775	N	1350	-0-	-1425	-0-	236	1	1114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	1984	N	328	-0-	-1656	-0-	82	1	246	2	N	-0-					140
	02	1456	N	1035	-0-	-421	-0-	205	1	830	2	N	-0-					140
	03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	231	1	894	2	N	5					145
								6	9									
	04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	244	1	773	2	N	8					153
								9	9									
	05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	298	1	1033	2	N	5					158
								6	9									
	06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	297	1	982	2	N	3					161
								3	9									
	07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	287	1	1010	2	N	2					163
								2	9									
	08	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	279	1	1034	2	N	-0-					163
	09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	257	1	976	2	N	-0-					163
	10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	292	1	1015	2	N	-0-					163
	11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	292	1	1031	2	N	-0-					163
	12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	356	1	888	2	N	10					173
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
BRIDGES WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 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	1147	N	900	-0-	-247	-0-	188	1	712	2	N	-0-					2
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	278	1	1457	2	N	-0-					2
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	325	1	1620	2	N	-0-					2
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	281	1	1134	2	N	-0-					2
05	1922	N	1448	-0-	-474	-0-	275	1	1173	2	N	-0-					2
06	1890	N	1054	-0-	-836	-0-	209	1	845	2	N	-0-					2
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	274	1	1203	2	N	-0-					2
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	293	1	1355	2	N	-0-					2
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	277	1	1336	2	N	-0-					2
10	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	274	1	1182	2	N	-0-					2
11	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	256	1	1106	2	N	-0-					2
12	1674	N	448	-0-	-1226	-0-	116	1	332	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,501 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-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
DALTON YVONNE R WELL #: 3 RRCID -> 067559 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 4314 PERF. N/A

01	403	N	152	-0-	-251	-0-	48 3	1 9	101	2	Y	3					15
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	48 2	1 9	142	2	Y	2	15	1			2
03	403	N	88	-0-	-315	-0-	48 2	1 9	38	2	Y	2					4
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	146	2	Y	5					9
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	230	2	Y	1	8	1			2
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	182	2	Y	1					3
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	180	2	Y	2					5
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	48 2	1 9	135	2	Y	2					7
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	235	2	Y	1					8
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	294	2	Y	7					15
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	372	2	Y	1					16
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	48 11	1 9	347	2	Y	10	18	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 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-

STIRONE & ROSS 822290
BRIDGES, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 185775 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 1800 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-

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY 739150
PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					19
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					19
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					19
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
09	30	N	18	-0-	-12	-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	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					19
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					19
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					19
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					19
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					19
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 204 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					19
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					19
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					19
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					19
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					19
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					23
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					23
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					23
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					23
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					2
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					2
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					2
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					2
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					2
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					2
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					2
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 540 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					58
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					58
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					58
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					58
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					58
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					58
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					58
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					58
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					5
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					5
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					5
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					5
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					5
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					5
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					5
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					5
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					5
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					5
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	663	-0-	-507	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	634	-0-	-482	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,229 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

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM (CONGLOMERATE) //CONT.// 71492 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					65
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					65
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					65
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					65
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					65
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					65
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					65
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					65
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					65
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					65
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					65
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 290 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

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	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

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			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	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	780	N	522	-0-	-258	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	775	N	513	-0-	-262	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER, N.(CADDO) //CONT.// 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	146	3	31	9	N	28					77
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	102	3	26	9	N	24					101
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	168	3	37	9	N	34					135
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	151	3	31	9	N	28	120	1			43
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	150	3	30	9	N	27					70
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	154	3	32	9	N	29	50	1			49
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	145	3	31	9	N	28					77
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	128	3	33	9	N	30					107
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	129	3	23	9	N	21	42	1			86
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	119	3	29	9	N	26					112
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	116	3	30	9	N	27					139
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	114	3	32	9	N	29	142	1			26

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
HOHHERTZ, A. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					188
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1148	3	12	9	N	11					199
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					199
04	1080	N	676	-0-	-404	-0-	676	3			N	-0-					199
05	1271	N	217	-0-	-1054	-0-	217	3			N	-0-					199
06	780	N	70	-0-	-710	-0-	70	3			N	-0-					199
07	713	N	267	-0-	-446	-0-	267	3			N	-0-					199
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					199
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					199
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					199
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					199
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 6,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1984	#	1266	-0-	-718	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1792	#	1004	-0-	-788	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1860	#	1110	-0-	-750	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1800	#	1103	-0-	-697	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1271	#	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1230	#	1003	-0-	-227	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1240	#	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1240	#	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1170	#	500	-0-	-670	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	1271	#	813	-0-	-458	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) //CONT.// 71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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	1364	N	545	-0-	-819	-0-	536	2	9	9	N	8					76
02	1680	N	511	-0-	-1169	-0-	509	2	2	9	N	2					78
03	1643	N	528	-0-	-1115	-0-	526	2	2	9	N	2					80
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-	22	1			58
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	533	2	2	9	N	2					60
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					65
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2					67
08	3100	N	5723	-0-	2623	2623	5719	2	4	9	N	4					71
09	3000	N	419	-0-	-2581	42	419	2			N	-0-	53	1			18
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					18
11	2400		459	-0-	-1941	-0-	419	2	40	9	N	36					54
12	2480		546	-0-	-1934	-0-	536	2	10	9	N	9					63

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

COODY-44-A WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5855		5855	-0-	-0-	-0-	5842	2	13	9	N	12					112
02	5022		5022	-0-	-0-	-0-	5001	2	21	9	N	19					131
03	5832		5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					131
04	5572		5572	-0-	-0-	-0-	5549	2	23	9	N	21					152
05	5805		5805	-0-	-0-	-0-	5804	2	1	9	N	1	136	1			17
06	5483		5483	-0-	-0-	-0-	5452	2	31	9	N	28					45
07	5654		5654	-0-	-0-	-0-	5592	2	62	9	N	56					101
08	5270		700	-0-	-4570	-0-	688	2	12	9	N	11					112
09	5268		5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					112
10	5270		4167	-0-	-1103	-0-	4159	2	8	9	N	7					119
11	5292		5292	-0-	-0-	-0-	5258	2	34	9	N	31					150
*12	5689		5689	-0-	-0-	-0-	5647	2	42	9	N	38					188

TOTAL GAS PROD: 60,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					164
02	308	N	10	-0-	-298	-0-	10	3			N	-0-					164
03	465	N	58	-0-	-407	-0-	58	3			N	-0-					164
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					164
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					164
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					164
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					164
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					164
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					164
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					164
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					164
12	1023	N	646	-0-	-377	-0-	646	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 6,143 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,069 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	722	3			N	-0-					32
02	756	N	585	-0-	-171	-0-	585	3			N	-0-					32
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					32
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					32
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					32
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					32
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					32
08	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			N	-0-					32
09	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	3			N	-0-					32
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					32
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					32
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,752 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					54
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					54
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					54
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					54
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					54
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					54
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					54
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					54
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					54
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					54
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					54
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 6,193 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	806	X	672	-0-	-134	-0-	672	2			N	-0-					55
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					55
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					55
04	720	X	592	-0-	-128	-0-	592	2			N	-0-					55
05	713	X	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					55
06	660	X	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					55
07	682	X	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					55
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					55
09	660	X	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					55
10	682	X	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					55
11	660	X	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					55
12	682	X	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	887	-0-	-163	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	960	X	869	-0-	-91	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
07	992	X	896	-0-	-96	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
09	960	X	849	-0-	-111	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
10	992	X	828	-0-	-164	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	812	-0-	-58	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	853	-0-	-46	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ANJEVAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	983	-0-	-133	-0-	983	2		Y	-0-			-0-
02	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			-0-
04	1050	X	749	-0-	-301	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
05	1023	X	900	-0-	-123	-0-	900	2		Y	-0-			-0-
06	990	X	878	-0-	-112	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
07	1023	X	886	-0-	-137	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
09	870	X	825	-0-	-45	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
10	899	X	884	-0-	-15	-0-	884	2		Y	-0-			-0-
11	870	X	841	-0-	-29	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
12	899	X	705	-0-	-194	-0-	705	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,223 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
11	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
12	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217108 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 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	2604	X	2303	-0-	-301	-0-	2303	2		Y	-0-			19
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-			19
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		Y	-0-			19
04	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	2349	2		Y	-0-			19
05	2573	X	2444	-0-	-129	-0-	2444	2		Y	-0-			19
06	2490	X	2377	-0-	-113	-0-	2377	2		Y	-0-			19
07	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	2398	2		Y	-0-			19
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-			19
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		Y	-0-			19
10	2449	X	2395	-0-	-54	-0-	2395	2		Y	-0-			19
11	2370	X	2284	-0-	-86	-0-	2284	2		Y	-0-			19
12	2480	X	2216	-0-	-264	-0-	2216	2		Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 27,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
CALDWELL WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 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	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					160
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2897	2	3	9	N	3					163
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					163
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					163
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	N	1					164
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					164
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					164
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					164
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					164
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					164
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					164
*12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2875	2	2	9	N	2					166

TOTAL GAS PROD: 36,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224263 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 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	1333	X	1174	-0-	-159	-0-	1174	2			N	-0-					18
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					18
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					18
04	1200	X	977	-0-	-223	-0-	977	2			N	-0-					18
05	1178	X	896	-0-	-282	-0-	896	2			N	-0-					18
06	1140	X	768	-0-	-372	-0-	768	2			N	-0-					18
07	1116	X	866	-0-	-250	-0-	866	2			N	-0-					18
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					18
09	990	X	932	-0-	-58	-0-	932	2			N	-0-					18
10	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					18
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					18
12	961	X	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	X	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					19
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					19
03	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					19
04	630	X	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					19
05	620	X	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					19
06	600	X	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					19
07	620	X	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					19
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					19
09	570	X	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					19
10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	550	2	52	9	N	47					66
11	540	X	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					66
12	558	X	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	135	2	45	9	N	41	160	1			42
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	102	2	31	9	N	28					70
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	2	15	9	N	14					84
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	249	2	15	9	N	14					98
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	113	2	15	9	N	14					112
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					112
07	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					112
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	102	2	83	9	N	75	159	1			28
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	34	2	15	9	N	14					42
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	135	2	15	9	N	14					56
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	103	2	15	9	N	14					70
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

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	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5186	-0-	-514	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5312	-0-	-578	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5086	-0-	-649	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4955	-0-	-235	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5284	-0-	-17	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4818	-0-	-297	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					77
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					77
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					77
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					77
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					77
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					77
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					77
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					77
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					77
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					77
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-					77
12	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 10,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					23
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					23
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					23
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					23
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					23
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					23
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					23
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					23
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					23
10	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	2			N	-0-					23
11	3190	X	3099	-0-	-91	-0-	3099	2			N	-0-					23
*12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 36,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KNIGHT, A. R. "B" WELL #: 6 RRCID -> 212280 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	N	4					44
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	638	2	10	9	N	9					53
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	N	3					56
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	614	2	1	9	N	1					57
05	713	N	575	-0-	-138	-0-	574	2	1	9	N	1					58
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	654	2	2	9	N	2					60
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					60
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					60
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	2			N	-0-					60
10	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			N	-0-					60
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	488	2	1	9	N	1					61
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	486	2	6	9	N	5					66

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	895	2	23	9	N	21					84
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	758	2	11	9	N	10					94
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	765	2	12	9	N	11					105
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	815	2	1	9	N	1					106
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	811	2	17	9	N	15					121
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	N	7					128
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	3					131
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	820	2	65	9	N	59	171	1			19
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	N	4					23
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	794	2	13	9	N	12					35
11	870	N	729	-0-	-141	-0-	715	2	14	9	N	13					48
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	704	2	20	9	N	18					66

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					77
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	2			N	-0-					77
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					77
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					77
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					77
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					78
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					78
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					78
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					78
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					78
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					78
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PETEX 659782
ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1079	-0-	-405	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	937	-0-	-113	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	992	N	740	-0-	-252	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 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	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					167
02	1232	N	1055	-0-	-177	-0-	1055	2			N	-0-					167
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					167
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					167
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					167
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					167
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					167
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					167
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					167
10	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1465	2	3	9	N	3					170
11	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	1334	2	8	9	N	7					177
12	1550	N	1109	-0-	-441	-0-	1095	2	14	9	N	13	176	1			14

TOTAL GAS PROD: 15,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	621	-0-	-92	-0-	621	2		N	-0-			-0-
02	616	N	529	-0-	-87	-0-	529	2		N	-0-			-0-
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2		N	-0-			-0-
04	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06	540	N	227	-0-	-313	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2		N	-0-			-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	669	2		N	-0-			-0-
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2		N	-0-			-0-
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2		N	-0-			-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2		N	-0-			-0-
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2		N	-0-			-0-
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2		N	-0-			-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2		N	-0-			-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2		N	-0-			-0-
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2		N	-0-			-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 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	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
02	1344	N	1207	-0-	-137	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	995	-0-	-265	-0-	995	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
10	1302	N	993	-0-	-309	-0-	993	2		N	-0-			-0-
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173277 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 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	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			N	-0-					32
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	986	2	41	9	N	37					69
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1081	2	6	9	N	5					74
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1028	2	9	9	N	8					82
05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			N	-0-					82
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					82
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1014	2	2	9	N	2					84
08	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					84
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-					84
10	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					84
11	960	N	882	-0-	-78	-0-	867	2	15	9	N	14					98
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 11,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 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	403	N	397	-0-	-6	-0-	384	2	13	9	N	12					56
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					56
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	375	2	10	9	N	9					65
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					65
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					65
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					65
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	358	2	4	9	N	4					69
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					69
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					69
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					69
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					69
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					74

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 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	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 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	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIEGLER WELL #: 2 RRCID -> 209110 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					92
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1058	2	31	9	N	28					120
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	N	1					121
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1114	2	36	9	N	33					154
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1151	2	9	9	N	8					162
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					162
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					162
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1062	2	14	9	N	13	171	1			4
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					4
10	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-					4
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					4
12	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ROGERS, ED WELL #: 5 RRCID -> 209223 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 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	620	N	534	-0-	-86	-0-	506	2	28	9	N	25					47
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	2			N	-0-					47
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					47
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					47
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					47
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					47
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					47
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					47
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					47
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					47
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					47
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VICK "56" WELL #: 1 RRCID -> 209991 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 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	1147	N	904	-0-	-243	-0-	885	2	19	9	N	17					170
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	N	11	163	1			18
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	948	2	19	9	N	17					35
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					40
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	915	2	2	9	N	2					42
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					42
07	961	N	849	-0-	-112	-0-	843	2	6	9	N	5					47
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1					48
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	N	1					49
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	N	5					54
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	850	2	9	9	N	8					62
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	774	2	25	9	N	23					85

TOTAL GAS PROD: 10,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	744	N	692	-0-	-52	-0-	670	2	22	9	N	20					126
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	2			N	-0-					126
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					126
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					126
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					126
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					126
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					126
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					126
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	557	2	2	9	N	2					128
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					128
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					128
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	2	2	9	N	2					130

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
NUNLEY, ELMA WELL #: 2 RRCID -> 212623 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3902 - 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					56
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					56
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	38					94
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					130
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					175
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	170	1			34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					68
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					110
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31339 11/02/2013

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

VICK "56" WELL #: 2 RRCID -> 213055 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDGINGTON "13" WELL #: 2 RRCID -> 214872 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					30
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					30
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					30
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					30
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					30
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					30
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					30
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					30
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					30
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					30
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					30
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 30,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	373	-0-	-30	-0-	372	2	1	9	N	1					106
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					106
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					106
04	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-					106
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					106
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					106
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					106
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					106
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					106
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					106
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					106
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					110
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	593	2			N	-0-					110
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					110
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					110
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					110
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					110
07	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					110
08	620	N	540	-0-	-80	-0-	533	2	7	9	N	6					116
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					116
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					116
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					116
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

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	1738	-0-	-122	-0-	1718	2	20	9	N	18					127
02	1652	N	1533	-0-	-119	-0-	1533	2			N	-0-	100	1	2	5	25
03	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			N	-0-					25
04	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1586	2	3	9	N	3					28
05	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					28
06	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	1388	2			N	-0-					28
07	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-					28
08	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	2			N	-0-					28
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					28
10	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-					28
11	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	1250	2			N	-0-					28
12	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

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	N	1184	-0-	-335	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1276	-0-	-96	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1116	-0-	-403	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1104	-0-	-477	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 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	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	1577	2			N	-0-					15
02	1512	N	1403	-0-	-109	-0-	1403	2			N	-0-					15
03	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1529	2	23	9	N	21					36
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			N	-0-					36
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1482	2	10	9	N	9					45
06	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1407	2	2	9	N	2					47
07	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-					47
08	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1391	2	3	9	N	3					50
09	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1320	2	1	9	N	1					51
10	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					51
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1221	2	12	9	N	11					62
12	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1214	2	13	9	N	12					74

TOTAL GAS PROD: 16,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FAMBRO, SAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236439 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 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	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1547	2	4	9	N	4					84
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					84
03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					84
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1472	2	10	9	N	9					93
05	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					93
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					93
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					93
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					93
09	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2			N	-0-					93
10	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-					93
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1370	2			N	-0-					93
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 17,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	825	-0-	-351	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	885	-0-	-386	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	731	-0-	-289	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	592	-0-	-710	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,924 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	N	3					27
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	643	2			N	-0-					27
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					27
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					27
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					27
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	2			N	-0-					27
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					27
08	651	N	405	-0-	-246	-0-	405	2			N	-0-					27
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	543	2	1	9	N	1					28
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					28
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					28
*12	3100	N	6632	-0-	3532	3532	6593	2	39	9	N	35					63

TOTAL GAS PROD: 13,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	N	6					61
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					61
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					61
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					61
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					61
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					61
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					61
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2350	2	11	9	N	10					71
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1	9	N	1					72
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					72
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	N	2					74
*12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2279	2	6	9	N	5					79

TOTAL GAS PROD: 27,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
PARKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236811 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1357	2	12	9	N	11					99
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	1217	2			N	-0-					99
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1312	2	2	9	N	2					101
04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-					101
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1258	2	2	9	N	2					103
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2			N	-0-					103
07	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	2			N	-0-					103
08	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-					103
09	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					103
10	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			N	-0-					103
11	1110	N	858	-0-	-252	-0-	858	2			N	-0-					103
12	1085	N	789	-0-	-296	-0-	789	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 13,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					43
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	2			N	-0-					43
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					43
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					43
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					43
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					43
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					43
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					43
09	780	N	489	-0-	-291	-0-	489	2			N	-0-					43
10	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					43
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					43
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					11
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					11
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					11
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					11
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					11
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					11
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					11
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					11
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					11
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
STRIEGLER WELL #: 3 RRCID -> 236949 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					41
02	1176	N	1115	-0-	-61	-0-	1083	2	32	9	N	29					70
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					70
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					70
05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					70
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					70
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					70
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					70
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					70
10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					70
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1025	2			N	-0-					70
12	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 13,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6207	2	23	9	N	21					31
02	5740	X	5502	-0-	-238	-0-	5502	2			N	-0-					31
03	6355	X	6031	-0-	-324	-0-	6019	2	12	9	N	11					42
04	6150	X	5718	-0-	-432	-0-	5718	2			N	-0-					42
05	6355	X	5780	-0-	-575	-0-	5780	2			N	-0-					42
06	6030	X	5462	-0-	-568	-0-	5448	2	14	9	N	13					55
07	6107	X	5491	-0-	-616	-0-	5487	2	4	9	N	4					59
08	5735	X	5468	-0-	-267	-0-	5464	2	4	9	N	4					63
09	5550	X	5179	-0-	-371	-0-	5176	2	3	9	N	3					66
10	5735	X	5217	-0-	-518	-0-	5211	2	6	9	N	5					71
11	5460	X	4932	-0-	-528	-0-	4929	2	3	9	N	3					74
12	5487	X	4919	-0-	-568	-0-	4911	2	8	9	N	7					81

TOTAL GAS PROD: 65,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	4584	-0-	1584	1584	4584	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7937	-0-	4837	6421	7937	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7325	-0-	4225	10646	7325	2			N	-0-					-0-
09	17264	X	6618	-0-	-10646	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
*12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					37
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	2			N	-0-					37
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					37
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					37
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					37
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					37
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	549	2	21	9	N	19					56
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					56
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	511	2	2	9	N	2					58
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	527	2	1	9	N	1					59
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	N	1					60
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					63

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					39
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					39
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2118	2	33	9	N	30					69
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	N	1					70
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					72
06	2070	N	1695	-0-	-375	-0-	1653	2	42	9	N	38					110
07	2170	N	1802	-0-	-368	-0-	1760	2	42	9	N	38					148
08	2170	N	1561	-0-	-609	-0-	1546	2	15	9	N	14					162
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1796	2	23	9	N	21					183
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7	163	1			27
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1771	2	8	9	N	7					34
12	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1800	2	14	9	N	13					47

TOTAL GAS PROD: 22,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					58
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	909	2			N	-0-					58
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					58
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					58
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					58
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			N	-0-					58
07	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					58
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					58
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					58
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					58
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					58
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW "13" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

	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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					10
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					10
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1885	2	56	9	N	51					61
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					61
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	N	9					70
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2					72
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	2	11	9	N	10					82
08	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1575	2	2	9	N	2					84
09	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1429	2			N	-0-					84
10	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					84
11	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1410	2	9	9	N	8					92
12	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1347	2	24	9	N	22					114

TOTAL GAS PROD: 19,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PARKER "1" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

	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	868	N	114	-0-	-754	-0-	114	2			N	-0-					120
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					120
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					120
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					120
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					120
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	741	2	15	9	N	14					134
07	651	N	268	-0-	-383	-0-	268	2			N	-0-					134
08	434	N	257	-0-	-177	-0-	250	2	7	9	N	6					140
09	750	N	618	-0-	-132	-0-	609	2	9	9	N	8					148
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6					154
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					154
12	651	N	186	-0-	-465	-0-	184	2	2	9	N	2					156

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	-0-	-24	-0-	681	2	8	9	N	7					73
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	2			N	-0-					73
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					73
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					73
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					74
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2					76
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	N	14					90
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					90
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	628	2	1	9	N	1					91
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	639	2	1	9	N	1					92
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	619	2	3	9	N	3					95
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	627	2	4	9	N	4					99

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FAMBRO "38" WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 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	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					68
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	1107	2			N	-0-					68
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					68
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					68
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					68
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					68
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					68
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					68
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					68
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					68
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					68
12	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 13,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,312 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	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1833	-0-	-407	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1301	-0-	-859	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1236	-0-	-779	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES-FAMBROUGH "35" WELL #: 1 RRCID -> 260351 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1709	2	37	9	N	34					113
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1529	2	26	9	N	24					137
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1697	2	20	9	N	18					155
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					156
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1669	2	19	9	N	17					173
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1600	2	7	9	N	6					179
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	N	1					180
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-	162	1	3	5	15
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-	2	5			13
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					13
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1372	2	24	9	N	22					35
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 18,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

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	930	N	441	-0-	-489	-0-	441	2			N	-0-	47	1			-0-
02	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261294 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-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-

GRUNINGER "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261628 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	490	2	6	9	N	5					97
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	434	2	7	9	N	6					103
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	464	2	8	9	N	7					110
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	430	2	7	9	N	6					116
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	404	2	6	9	N	5					121
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	373	2	4	9	N	4					125
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	383	2	7	9	N	6					131
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	362	2	4	9	N	4					135
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	348	2	3	9	N	3					138
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	347	2	7	9	N	6					144
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	305	2	3	9	N	3					147
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	328	2	7	9	N	6					153

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON "25" WELL #: 1 RRCID -> 261784 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					46
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					46
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					46
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					46
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					46
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					46
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					46
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					46
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					46
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					46
11	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					46
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					61
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					61
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					61
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					61
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					61
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	385	2	7	9	N	6					67
08	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					67
09	450	N	83	-0-	-367	-0-	83	2			N	-0-					67
10	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					67
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					67
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			7
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			7
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			7
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			7
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			7
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			7
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			7
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			7
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			7
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			7
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			7
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 23,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2		N	-0-			-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2		N	-0-			-0-
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,663 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
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
02	924	N	867	-0-	-57	-0-	867	2		N	-0-			-0-
03	1147	N	923	-0-	-224	-0-	923	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	913	2		N	-0-			-0-
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2		N	-0-			-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2		N	-0-			-0-
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2		N	-0-			-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,426 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. (I) GAS LIFT(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	X	1075	-0-	-878	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	351	-0-	-1413	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1025	-0-	-928	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	834	-0-	-1056	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	627	-0-	-1326	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	990	N	334	-0-	-656	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1736	-0-	-496	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1329	-0-	-903	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1185	-0-	-975	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1161	-0-	-1071	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 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
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	794	-0-	-384	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	659	-0-	-519	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	735	-0-	-405	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,913 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. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					23
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	2			N	-0-					23
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					23
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					23
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					23
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					23
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					23
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					23
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					23
11	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					23
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
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. (I) GAS LIFT(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-	486	2			N	-0-					41
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313	2			N	-0-					41
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					41
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					41
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					41
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					41
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					41
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					41
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					41
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					41
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					41
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,704 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. (I) GAS LIFT(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-					40
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			N	-0-					40
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					40
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					40
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					40
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					40
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					40
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					40
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					40
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					40
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	616	2	28	9	N	25					65
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	629	2	28	9	N	25					65

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	297	2	N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	20	1	191	2	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-					-0-
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	15	1	159	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

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	416	-0-	-49	-0-	43	1	370	2	N	3					91
							3	9									
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	26	1	253	2	N	9					100
							10	9									
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	38	1	365	2	N	-0-					100
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	N	2					102
							2	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	N	-0-					102
06	510	N	369	-0-	-141	-0-	30	1	339	2	N	-0-					102
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	N	-0-					102
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	28	1	311	2	N	-0-					102
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	338	2	N	1					103
							1	9									
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	N	-0-					103
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	28	1	297	2	N	-0-					103
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

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	1094	-0-	-115	-0-	110	1	936	2	N	44					182
							48	9									
02	1148	N	1043	-0-	-105	-0-	99	1	944	2	N	-0-					182
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	114	1	1112	2	N	4					186
							4	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	715	2	N	2					188
							2	9									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	100	1	1074	2	N	-0-					188
06	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	105	1	1169	2	N	-0-					188
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	110	1	1216	2	N	5					193
							6	9									
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	89	1	989	2	N	-0-					193
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	101	1	1167	2	N	-0-					193
10	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	94	1	1106	2	N	-0-					193
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	90	1	958	2	N	-0-					193
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 12,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	172	1	1459	2	N	3					97
							3	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	147	1	1412	2	N	-0-					97
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	159	1	1551	2	N	-0-					97
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	134	1	1531	2	N	-0-					97
05	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	122	1	1307	2	N	-0-					97
06	1920	N	1579	-0-	-341	-0-	130	1	1449	2	N	-0-					97
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	133	1	1472	2	N	-0-					97
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	2	N	-0-					97
09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	126	1	1451	2	N	-0-					97
10	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	119	1	1398	2	N	-0-					97
11	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	134	1	1418	2	N	-0-					97
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 17,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIKES-RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 178650 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	658	-0-	-148	-0-	63	1	538	2	N	52					160
							57	9									
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	57	1	537	2	N	51					211
							56	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	605	2	N	40	177	1			74
							44	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	N	46					120
							51	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	662	2	N	44					164
							48	9									
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	50	1	558	2	N	26					190
							29	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	595	2	N	51	182	1			59
							56	9									
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	52	1	575	2	N	43					102
							47	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	566	2	N	43					145
							47	9									
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	48	1	561	2	N	42	146	1			41
							46	9									
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	561	2	N	45					86
							50	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 179388 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3970 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
THOMAS, R. O. "A" WELL #: 4 RRCID -> 190582 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	316	1	2687	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2084	-0-	-576	-0-	200	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	279	1	2722	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	217	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	251	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	225	1	2507	2	N	-0-					-0-
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	230	1	2547	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	1761	-0-	-1184	-0-	145	1	1616	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	1864	-0-	-866	-0-	149	1	1715	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	1290	-0-	-1500	-0-	101	1	1189	2	N	-0-					-0-
*11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	149	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	712	-0-	-404	-0-	74	1	638	2	N	-0-					-0-
02	896	N	693	-0-	-203	-0-	65	1	628	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	84	1	815	2	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	2	N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	77	1	819	2	N	-0-					-0-
06	990	N	814	-0-	-176	-0-	67	1	747	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	751	2	N	-0-					-0-
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	68	1	753	2	N	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	63	1	722	2	N	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	58	1	685	2	N	-0-					-0-
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	61	1	643	2	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,711 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	240	1	2039	2	N	-0-	183	1			151
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	151	1	1415	2	N	6					157
							7	9									
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	203	1	1987	2	N	30					187
							33	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	179	1	2045	2	N	20					207
							22	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	190	1	2037	2	N	17					224
							19	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	181	1	2011	2	N	21					245
							23	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	193	1	2129	2	N	24					269
							26	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	176	1	1959	2	N	15					284
							17	9									
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	169	1	1951	2	N	9	175	1			118
							10	9									
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	171	1	2015	2	N	28					146
							31	9									
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	183	1	1938	2	N	25					171
							28	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 23,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 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	2666	N	2495	-0-	-171	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1929	-0-	-423	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1769	-0-	-601	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2202	-0-	-278	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,059 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	77	1			9
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	N	3					12
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1					13
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					14
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					15
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					16
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					17
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					17
09	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			N	-0-					17
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					17
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	618	2	4	9	N	4					21
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	N	5					26

TOTAL GAS PROD: 8,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

POCO (CADDO) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12	-0-	12	23	12	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2	-0-	2	25	2	2			N	-0-					-0-

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

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11	-0-	11	23	11	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	26	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	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-

GILBERT WELL #: 1SW RRCID -> 212074 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 5014 - 7797

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	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_____ 08/06/2013 - 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	351	1	1128	3	Y	-0-					41
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	310	1	1119	3	Y	-0-					41
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	428	1	1262	3	Y	-0-					41
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	231	1	1054	3	Y	-0-					41
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	128	1	885	3	Y	-0-					41
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	96	1	774	3	Y	-0-					41
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	87	1	697	3	Y	-0-					41
08	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	346	1	1044	3	Y	-0-					41
09	DLQ G-10		1857	-0-	1857	3247	552	1	1305	3	Y	-0-					41
10	DLQ G-10		1620	-0-	1620	4867	404	1	1216	3	Y	-0-					41
11	2900	N	1620	-0-	-1280	3587	506	1	1114	3	Y	-0-					41
*12	3100	N	51	-0-	-3049	538	10	1	41	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 15,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,624 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,744 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	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	68	1	581	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	98	-0-	-336	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	2	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					-0-
07	217	N	40	-0-	-177	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
08	372	N	26	-0-	-346	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
09	360	N	26	-0-	-334	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	47	1	547	2	N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1731	-0-	-129	-0-	186	1	1537	2	N	7					155
							8	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	168	1	1497	2	N	-0-					155
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	186	1	1613	2	N	21					176
							23	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	180	1	1556	2	N	7					183
							8	9									
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	186	1	1568	2	N	5					188
							6	9									
06	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	180	1	1531	2	N	5					193
							6	9									
07	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	186	1	1582	2	N	5	171	1			27
							6	9									
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	186	1	1572	2	N	-0-					27
09	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	180	1	1474	2	N	-0-					27
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	186	1	1530	2	N	-0-					27
11	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	180	1	1420	2	N	-0-					27
12	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	186	1	1435	2	N	6					33
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	37	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	33	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	49	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	23	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	32	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	36	1	177	3	Y	-0-					-0-

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

MURRAY, BILL WELL #: 3 RRCID -> 046791 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 5055 PERF. N/A

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	164	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	128	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	611	-0-	-226	-0-	138	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	110	1	812	3	Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	117	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	157	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	130	1	768	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	113	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	94	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	100	1	687	3	Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	123	1	664	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	552	-0-	-285	-0-	92	1	460	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,614 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	191	1	807	3	Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	143	1	662	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	776	-0-	-154	-0-	176	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	99	1	728	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	95	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	146	1	666	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	116	1	689	3	Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	134	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	90	1	681	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	99	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	774	-0-	-156	-0-	121	1	653	3	Y	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	146	1	723	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	343	1	1447	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1686	-0-	-22	-0-	299	1	1387	3	Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	415	1	1420	3	Y	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	215	1	1583	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	214	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	325	1	1486	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	268	1	1588	3	Y	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	251	1	1555	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	207	1	1568	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	237	1	1621	3	Y	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	291	1	1567	3	Y	-0-					-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	303	1	1503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	75	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	64	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	70	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	25	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	230	-0-	-173	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	47	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	44	1	240	3	Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	44	1	221	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	458	-0-	-7	-0-	88	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	83	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	127	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	61	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	64	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	98	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	72	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	57	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	166	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	81	1	433	3	Y	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	87	1	430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					3
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	26	1	120	3	Y	-0-					3
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	41	1	138	3	Y	-0-					3
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					3
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-					3
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	32	1	144	3	Y	-0-					3
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	Y	-0-					3
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					3
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					3
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					3
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	Y	-0-					3
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNEN WELL #: 1 RRCID -> 085358 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	72	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	64	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	68	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	37	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	83	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	287	-0-	-163	-0-	33	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	36	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	44	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	42	1	211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,816 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	620	N	593	-0-	-27	-0-	114	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	70	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	176	-0-	-351	-0-	40	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	122	-0-	-448	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	48	-0-	-386	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	69	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	33	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	21	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	47	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 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	434	N	346	-0-	-88	-0-	66	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	50	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	88	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	39	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	57	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	49	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	35	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	45	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	50	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.) 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC 687608
SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	538	1	160	3	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	426	1	109	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	553	1	147	3	N	-0-					-0-
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	371	1	100	3	N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	466	1	131	3	N	-0-					-0-
06	690	N	521	-0-	-169	-0-	405	1	116	3	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	510	1	139	3	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	507	1	116	3	N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	419	1	103	3	N	-0-					-0-
10	651	N	455	-0-	-196	-0-	362	1	93	3	N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	471	1	119	3	N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	445	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
RWA, LLC //CONT.// 687608
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	434	N	305	-0-	-129	-0-	235	1	70	3	N	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	278	1	72	3	N	-0-			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	489	1	130	3	N	-0-			-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	374	1	101	3	N	-0-			-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	663	1	186	3	N	-0-			-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	415	1	119	3	N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	423	1	115	3	N	-0-			-0-
08	837	N	397	-0-	-440	-0-	323	1	74	3	N	-0-			-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	387	1	96	3	N	-0-			-0-
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	341	1	88	3	N	-0-			-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	624	1	157	3	N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	28	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	84	1	288	3	Y	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	Y	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	35	1	160	3	Y	-0-			-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	Y	-0-			-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	3	Y	-0-			-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	3	Y	-0-			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	67	1	360	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	223	-0-	-211	-0-	37	1	186	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	109	3	Y	1			1
							1	9							
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	Y	-0-			1
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	48	1	162	3	Y	-0-			1
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	12	1	87	3	Y	-0-			1
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	9	1	62	3	Y	-0-			1
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	23	1	106	3	Y	-0-			1
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	10	1	59	3	Y	-0-			1
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-			1
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-			1
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-			1
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	Y	-0-			1
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	35	1	171	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,751 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	536	1	2256	3	Y	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	531	1	2467	3	Y	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	754	1	2575	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	377	1	2773	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2538	-0-	-717	-0-	308	1	2230	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2736	-0-	-474	-0-	491	1	2245	3	Y	-0-					-0-
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	499	1	2952	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	450	1	2753	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	362	1	2748	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2208	-0-	-1202	-0-	284	1	1924	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2208	-0-	-1092	-0-	346	1	1862	3	Y	-0-					-0-
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	602	1	2987	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-35	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	22	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	33	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	29	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	3	Y	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	55	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					27
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					27
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					27
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					27
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					27
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					27
10	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					27
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 4,636 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	279	N	12	-0-	-267 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	403	N	1	-0-	-402 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARWELL ENTERPRISES 364795
HARWELL JUD WELL #: 1 RRCID -> 065493 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4738 - 4744

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	70	1	296	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	63	1	295	3	N	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106 B	-0-	102	1	350	3	N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11 B	-0-	42	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	47	1	338	3	N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66 B	-0-	69	1	315	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	56	1	332	3	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	56	1	345	3	N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	45	1	338	3	N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	51	1	345	3	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	62	1	334	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 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	961	N	298	-0-	-663 B	-0-	298	2			N	-0-					40
02	868	N	160	-0-	-708 B	-0-	160	2			N	-0-					40
03	961	N	721	-0-	-240 B	-0-	721	2			N	-0-					40
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	302	2	2	9	N	2	42	1			-0-
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	690	N	317	-0-	-373 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	330	N	210	-0-	-120 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1364	N	1192	-0-	-172 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1296	-0-	-285 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1144	-0-	-96 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1166	-0-	-136 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1060	-0-	-273 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,295 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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	343	3	32	9	N	29	29	0			-0-
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	443	3	44	9	N	40	40	0			-0-
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	313	3	30	9	N	27	27	0			-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1051	3	102	9	N	93	93	0			-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1246	3	121	9	N	110	110	0			-0-
06	330	N	27	-0-	-303 B	-0-	25	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	347	3	29	9	N	26	26	0			-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1300	3	136	9	N	124	124	0			-0-
11	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	352	3	37	9	N	34	34	0			-0-
12	403	N	217	-0-	-186 B	-0-	197	3	20	9	N	18	18	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	308	N	165	-0-	-143	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

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	589	N	304	-0-	-285	-0-	6	1	298	2	N	-0-				9
02	420	N	200	-0-	-220	-0-	4	1	196	2	N	-0-				9
03	434	N	132	-0-	-302	-0-	2	1	130	2	N	-0-				9
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	N	-0-				9
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	12	1	659	2	N	-0-				9
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-				9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				9
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				9
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	2	N	-0-				9
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	N	-0-				9
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-				9

TOTAL GAS PROD: 2,726 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	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	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 126 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	18	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	15	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	15	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 991 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	261	3	Y	4					7
							4	9									
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	48	1	225	3	Y	-0-					7
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	65	1	224	3	Y	-0-					7
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	24	1	180	3	Y	-0-					7
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	Y	-0-					7
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	69	1	315	3	Y	-0-					7
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	52	1	310	3	Y	-0-					7
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	50	1	310	3	Y	-0-					7
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					7
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	40	1	277	3	Y	-0-					7
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	50	1	267	3	Y	-0-					7
12	372	N	243	-0-	-129	-0-	41	1	202	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 OIL COMPANY, LLC 033012
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 151836 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) //CONT.// 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY "A" WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 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	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30 B	30	30	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20	-0-	20 B	50	20	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20 B	70	20	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

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

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280
ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30 B	30	30	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20	-0-	20 B	50	20	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20 B	70	20	2			Y	-0-					-0-
11	140	N	70	-0-	-70 B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 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	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*12	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
UNDER THE HILL STATE UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 219608 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4254 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					2
02	364	N	271	-0-	-93 B	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					2
03	341	N	190	-0-	-151 B	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					2
04	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					2
05	310	N	224	-0-	-86 B	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					2
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					2
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	11	1	254	2	Y	-0-					2
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					2
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					2
10	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					2
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					2
*12	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
UNDER THE HILL WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060

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	711	-0-		-219 B	-0-	711	2			Y	-0-					3
02	840	N	677	-0-		-163 B	-0-	677	2			Y	-0-					3
03	964	N	964	-0-		-0- B	-0-	964	2			Y	-0-					3
04	775	N	775	-0-		-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					3
05	744	N	692	-0-		-52 B	-0-	692	2			Y	-0-					3
06	900	N	744	-0-		-156 B	-0-	744	2			Y	-0-					3
07	806	N	742	-0-		-64 B	-0-	742	2			Y	-0-					3
08	776	N	776	-0-		-0- B	-0-	776	2			Y	-0-					3
09	808	N	808	-0-		-0- B	-0-	808	2			Y	-0-					3
10	744	N	687	-0-		-57 B	-0-	687	2			Y	-0-					3
11	750	N	637	-0-		-113 B	-0-	637	2			Y	-0-					3
12	775	N	654	-0-		-121 B	-0-	654	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDER THE HILL WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314

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	388	-0-		78 B	-3198	388	2			Y	-0-					3
02	364	N	353	-0-		-11 B	-3198	353	2			Y	-0-					3
03	403	N	332	-0-		-71 B	-3198	332	2			Y	-0-					3
04	390	N	323	-0-		-67 B	-3198	323	2			Y	-0-					3
05	403	N	288	-0-		-115 B	-3198	288	2			Y	-0-					3
06	330	N	55	-0-		-275 B	-3198	55	2			Y	-0-					3
07	341	N	228	-0-		-113 B	-3198	228	2			Y	-0-					3
08	279	N	287	-0-		8 B	-3190	287	2			Y	-0-					3
09	60	N	249	-0-		189 B	-3001	249	2			Y	-0-					3
10	217	N	279	-0-		62 B	-2939	279	2			Y	-0-					3
11	270	N	350	-0-		80 B	-2859	350	2			Y	-0-					3
12	248	N	303	-0-		55 B	-2804	303	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDER THE HILL WELL #: 5 RRCID -> 221229 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384

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	558	N	682	-0-		124 B	-10153	682	2			Y	-0-					39
02	588	N	663	-0-		75 B	-10078	663	2			Y	-0-					39
03	620	N	527	-0-		-93 B	-10078	527	2			Y	-0-					39
04	660	N	589	-0-		-71 B	-10078	589	2			Y	-0-					39
05	744	N	527	-0-		-217 B	-10078	527	2			Y	-0-					39
06	510	N	548	-0-		38 B	-10040	548	2			Y	-0-					39
07	620	N	566	-0-		-54 B	-10040	566	2			Y	-0-					39
08	527	N	640	-0-		113 B	-9927	640	2			Y	-0-					39
09	540	N	616	-0-		76 B	-9851	616	2			Y	-0-					39
10	558	N	582	-0-		24 B	-9827	582	2			Y	-0-					39
11	600	N	631	-0-		31 B	-9796	631	2			Y	-0-					39
12	620	N	681	-0-		61 B	-9735	681	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 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	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					36
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					36
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					36
04	240	N	91	-0-	-149 B	-0-	91	2			N	-0-					36
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					36
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					36
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					36
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					36
09	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					36
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					36
11	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					36
12	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 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	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	134	-0-	-114 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	210	N	134	-0-	-76 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	217	N	83	-0-	-134 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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	217	N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 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	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					79
02	112	N	93	-0-	-19 B	-0-	93	2			N	-0-					79
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					79
04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					79
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					79
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					79
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					79
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					79
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					79
10	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					79
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					79
12	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	26	7			-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	570	N	361	-0-	-209 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	390	N	301	-0-	-89 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	251	2	44	9	N	40					40
08	310	N	247	-0-	-63 B	-0-	247	2			N	-0-					40
09	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	2			N	-0-					40
10	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	268	2	22	9	N	20					60
11	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	230	2	8	9	N	7					67
*12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ASHBY 5X WELL #: 1 RRCID -> 258888 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4110 - 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	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
ASHBY,J.J.10 WELL #: 1 RRCID -> 119879 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 4028 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	3			N	-0-					18
02	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					18
03	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					18
04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					18
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					18
06	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					18
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					18
08	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					18
09	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					18
10	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					18
11	180	N	150	-0-	-30	B	-0-	150	3			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 1,854 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	2263	N	1880	-0-	-383		-0-	1757	2	123	9	N	112	180	1			62
02	2044	N	1905	-0-	-139		-0-	1797	2	108	9	N	98					160
03	1515	N	1515	-0-	-0-		-0-	1430	2	85	9	N	77	172	1			65
04	1871	N	1871	-0-	-0-		-0-	1786	2	85	9	N	77					142
05	2108	N	1781	-0-	-327		-0-	1696	2	85	9	N	77					219
06	1603	N	1603	-0-	-0-		-0-	1518	2	85	9	N	77	139	1			157
07	1922	N	1915	-0-	-7		-0-	1897	2	18	9	N	16					173
08	2504	N	2504	-0-	-0-		-0-	2484	2	20	9	N	18					191
09	3000	N	3044	-0-	44		44	2975	2	69	9	N	63					254
10	2936	N	2892	-0-	-44		-0-	2831	2	61	9	N	55	167	1			142
11	2774	N	2774	-0-	-0-		-0-	2701	2	73	9	N	66					208
12	2635		NO RPT	-0-	-2635		-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 23,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

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	1794	N	1794	-0-	-0-		-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-		-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	992	N	895	-0-	-97		-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1006	-0-	-674		-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-		-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-		-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-		-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1402	-0-	-86		-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1407	-0-	-213		-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-		-0-	1521	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1202	-0-	-148		-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1342	-0-	-115		-0-	1342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,493 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					9
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					12
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	N	2					14
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	N	2	13	1			3
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	777	2	2	9	N	2					5
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	632	2	2	9	N	2					7
07	868	N	569	-0-	-299	-0-	567	2	2	9	N	2					9
08	775	N	619	-0-	-156	-0-	616	2	3	9	N	3					12
09	630	N	392	-0-	-238	-0-	389	2	3	9	N	3					15
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2					17
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2					19
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	N	5	14	1			10

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					9
02	1092	N	1000	-0-	-92	-0-	997	2	3	9	N	3					12
03	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1096	2	2	9	N	2					14
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2	13	1			3
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	N	2					5
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					7
07	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1079	2	2	9	N	2					9
08	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1119	2	3	9	N	3					12
09	1140	N	826	-0-	-314	-0-	823	2	3	9	N	3					15
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	2					17
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	N	2					19
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5	14	1			10

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					9
02	756	N	616	-0-	-140	-0-	613	2	3	9	N	3					12
03	806	N	667	-0-	-139	-0-	665	2	2	9	N	2					14
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2	13	1			3
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	843	2	2	9	N	2					5
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					7
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					9
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	756	2	3	9	N	3					12
09	780	N	625	-0-	-155	-0-	622	2	3	9	N	3					15
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	2					17
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	N	2					19
12	651	N	507	-0-	-144	-0-	501	2	6	9	N	5	14	1			10

TOTAL GAS PROD: 7,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	290	2	8	9	N	7					85
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	275	2	30	9	N	27					112
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	297	2	18	9	N	16					128
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	297	2	20	9	N	18	120	1			26
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	316	2	19	9	N	17					43
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	293	2	19	9	N	17					60
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	281	2	28	9	N	25					85
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	290	2	29	9	N	26					111
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	255	2	29	9	N	26					137
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	19					156
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	303	2	18	9	N	16					172
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	271	2	44	9	N	40	126	1			86

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					9
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	79	2	3	9	N	3					12
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	9	N	2					14
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	64	2	2	9	N	2	13	1			3
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	N	2					5
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	N	2					7
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	N	2					9
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	82	2	3	9	N	3					12
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	64	2	3	9	N	3					15
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					17
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					19
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	N	5	14	1			10

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	2	2	9	N	2					10
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2	9	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	9	N	1					4
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	2	3	9	N	3					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					10
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					13
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4	12	1			9

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	83	1	426	2	Y	1					44
							1	9									
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	114	1	619	2	Y	2					46
							2	9									
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	153	1	832	2	Y	2					48
							2	9									
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	112	1	599	2	Y	-0-					48
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	118	1	595	2	Y	-0-					48
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					48
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1					49
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					49
09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	Y	1					50
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					50
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					50
*12	906	X	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1					51

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	334	X	334	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	Y	1					49
							1	9									
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	52	1	284	2	Y	1					50
							1	9									
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	52	1	283	2	Y	1					51
							1	9									
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	65	1	344	2	Y	-0-					51
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	73	1	372	2	Y	-0-					51
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					51
07	459	X	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1					52
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					52
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1					53
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					53
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					53
*12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	Y	1					54

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

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	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	755	1	3876	2	Y	10					221
							11	9									
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	554	1	3023	2	Y	8					229
							9	9									
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	546	1	2974	2	Y	6					235
							7	9									
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	614	1	3255	2	Y	-0-					235
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	633	1	3200	2	Y	-0-					235
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					235
07	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	Y	1					236
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	Y	1					237
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	Y	1					238
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					238
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					238
*12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2196	2	1	9	Y	1					239

TOTAL GAS PROD: 32,734 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 #: 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	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	530	1	2724	2	Y	7					210
							8	9									
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	612	1	3339	2	Y	9					219
							10	9									
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	581	1	3166	2	Y	7					226
							8	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	576	1	3056	2	Y	-0-					226
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	618	1	3123	2	Y	-0-					226
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					226
07	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	Y	1					227
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	Y	1					228
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	Y	1					229
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					229
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					229
*12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2196	2	1	9	Y	1					230

TOTAL GAS PROD: 31,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					59
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					59
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					59
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					59
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59
07	77	X	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					60
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					60
09	125	X	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					61
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					61
11	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					61
*12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					62

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	158	X	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	2	N	-0-					4
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	N	-0-					4
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	-0-					4
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	N	-0-					4
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	24	1	149	2	N	-0-					4
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4
07	154	X	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					5
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					6
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					6
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					6
*12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1					7

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	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	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	186	2	14	9	N	13					50
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	95	2	22	9	N	20					70
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	178	2	11	9	N	10					80
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					90
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	58	2	11	9	N	10					100
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	104	2	17	9	N	15					115
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	102	2	17	9	N	15					130
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	128	2	17	9	N	15					145
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	153	2	11	9	N	10					155
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	N	5					160
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	102	2	2	9	N	2					162
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	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-

PROCO (STRAWN 1690) //CONT.// 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

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

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	574	2	28	9	N	25					120
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	554	2			N	-0-					120
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	632	2	30	9	N	27					147
04	570 N	288	-0-	-282	-0-	260	2	28	9	N	25					172
05	620 N	485	-0-	-135	-0-	472	2	13	9	N	12	167	1			17
06	630 N	461	-0-	-169	-0-	454	2	7	9	N	6					23
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	359	2	11	9	N	10					33
08	496 N	347	-0-	-149	-0-	336	2	11	9	N	10					43
09	450 N	265	-0-	-185	-0-	265	2			N	-0-					43
10	372 N	80	-0-	-292	-0-	74	2	6	9	N	5					48
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	5					53
12	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1478	-0-	-661	-0-	1478	2			N	-0-					3
02	1904	N	1808	-0-	-96	-0-	1808	2			N	-0-					3
03	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-					3
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					3
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					3
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					3
07	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	2208	2			N	-0-					3
08	2294	N	2007	-0-	-287	-0-	2007	2			N	-0-					3
09	2100	N	1933	-0-	-167	-0-	1933	2			N	-0-					3
10	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1999	2			N	-0-					3
11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	1857	2			N	-0-					3
12	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					12
02	924	N	333	-0-	-591	-0-	333	2			N	-0-					12
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					12
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					12
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					12
06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			N	-0-					12
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					12
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					12
09	960	N	366	-0-	-594	-0-	366	2			N	-0-					12
10	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	2			N	-0-					12
11	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					12
12	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) //CONT.// 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
ROCK OPERATING 722855
YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 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

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, 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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1876	2	21	9	N	19	108	1				-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1769	2	1	9	N	1						1
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	N	20						21
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1930	2	21	9	N	19						40
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2018	2	22	9	N	20						60
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	1984	2	24	9	N	22						82
07	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1855	2	46	9	N	42						124
08	2046	N	1418	-0-	-628	-0-	1407	2	11	9	N	10						134
09	2010	N	492	-0-	-1518	-0-	492	2			N	-0-						134
10	1891	N	218	-0-	-1673	-0-	201	2	17	9	N	15						149
11	1380	N	257	-0-	-1123	-0-	243	2	14	9	N	13						162
*12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2336	2	29	9	N	26	188	1				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	A	-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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					2
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					2
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					2
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					2
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					2
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					2
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					2
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					2
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					2
*10	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2192	2			N	-0-					2
*11	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	2024	2			N	-0-					2
12	2263	N	1734	-0-	-529	-0-	1734	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*10	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,354 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					29
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					29
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					29
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					29
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					29
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					29
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					29
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					29
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					29
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					29
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					29
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,126 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 "JAY" (STRAWN 1100) //CONT.// 74169 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
RAFTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 154958 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 1703 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					59
02	644 N	598	-0-	-46	-0-	598	2			N	-0-					59
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					59
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					59
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					59
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					59
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					59
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					59
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					59
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					59
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					59
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,443 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	403	N	249	-0-	-154	-0-	90	1	159	3	Y	-0-					52
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	121	1	325	3	Y	-0-					52
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	330	1	665	3	Y	-0-					52
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	161	1	387	3	Y	6					58
							7	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	177	1	452	3	Y	-0-	28	1			30
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	206	1	358	3	Y	9	32	1			7
							10	9									
07	558	N	364	-0-	-194	-0-	142	1	220	3	Y	2					9
							2	9									
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	253	1	383	3	Y	2					11
							2	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	346	1	485	3	Y	13					24
							14	9									
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	172	1	247	3	Y	-0-					24
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	203	1	216	3	Y	-0-					24
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	193	1	749	3	Y	10					34
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

RANGER 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
CONNELLEE, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 017628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

EAST RANGER UNIT WELL #: 1706 RRCID -> 018118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088682 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 088686 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 3508

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

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

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
EAST RANGER UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 113920 COMPL. DATE 06/01/1919 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3180 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
BUTLER, T. Y. WELL #: 2 RRCID -> 148360 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3460 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONNELLEE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 151849 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3424 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON FARM WELL #: 1 RRCID -> 164709 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3252 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					31
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					31
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					31
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					31
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					31
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					31
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					31
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					31
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					31
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					31
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER //CONT.// 74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					6
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					6
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					6
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	3	7			3
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 297 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	235	2	N	4					92
							4	9									
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	64	1	143	2	N	2					94
							2	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	71	1	211	2	N	1					95
							1	9									
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	43	1	171	2	N	-0-					95
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	45	1	291	2	N	-0-					95
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	85	1	533	2	N	-0-					95
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	N	-0-					95
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	153	1	363	2	N	73	37	1			131
							80	9									
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	553	2	62	9	N	56	114	1			73
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	549	2	14	9	N	13					86
11	570	N	436	-0-	-134	-0-	41	1	394	2	N	1					87
							1	9									
12	651	N	411	-0-	-240	-0-	50	1	359	2	N	2					89
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	217	N	31	-0-	-186	-0-	5	1	26	2	N	-0-					85
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					85
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					85
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					85
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					85
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					85
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	14	1	172	2	N	-0-					85
08	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-					85
09	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-					85
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					85
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					85
12	186	N	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	(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	186	N	6	-0-		-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-			151
02	140	N	6	-0-		-134	-0-	6	2			N	-0-			151
03	85	N	85	-0-		-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-			151
04	60	N	60	-0-		-0-	-0-	60	2			N	-0-			151
05	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			N	-0-			151
06	90	N	71	-0-		-19	-0-	71	2			N	-0-			151
07	62	N	40	-0-		-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-			151
08	62	N	50	-0-		-12	-0-	50	2			N	-0-			151
09	60	N	38	-0-		-22	-0-	38	2			N	-0-			151
10	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			N	-0-			151
11	60	N	27	-0-		-33	-0-	27	2			N	-0-			151
12	31	N	15	-0-		-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			151

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER (BLACK LIME WEST) 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DAVIS, W.T. WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

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	155	#	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140	#	-0-	-0-		-140	-0-					N	-0-			-0-
03	186	#	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-			-0-
04	180	#	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	111	R	111	-0-		-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
07	81	R	81	-0-		-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
08	155	R	155	-0-		-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
09	165	R	165	-0-		-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10	124	#	70	-0-		-54	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	150	#	2	-0-		-148	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	186	#	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(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	#	-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-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					5
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					5
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	7			-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	69	2	14	9	N	13					13
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
09	90	#	-0-	-0-	-90	-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

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	4	-0-	4	6500	4	2		N	-0-			-0-
02	0	A	2	-0-	2	6502	2	2		N	-0-			-0-
03	0	A	2	-0-	2	6504	2	2		N	-0-			-0-
04	0	A	1	-0-	1	6505	1	2		N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	6505				N	-0-			-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-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: 9 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	8	#	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-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-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST "E" WELL #: 4 RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					44
02	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					44
03	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					44
04	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					44
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	14					58
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	18					76
08	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	17					93
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	9					102
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					113
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					118
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					123

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
WALKER, HALL (BEARDEN) WELL #: 1 RRCID -> 111221 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3350 - 3370

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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	H15	VIOL	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-

WALKER, HALL (BEARDEN) WELL #: 2 RRCID -> 111222 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3403 - 3423

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	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-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE //CONT.// 794745
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HARRELL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 122492 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3307 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

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

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	#	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

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

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE //CONT.// 794745
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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-

RANGER (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 74657 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	690	#	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	775	#	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	806	#	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	780	#	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	806	#	521	-0-	-285	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BAM OPERATING, INC. //CONT.// 048357
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	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	510	#	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	775	#	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	750	#	540	-0-	-210	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	775	#	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	720	#	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	713	#	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,888 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	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					6
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					6
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					6
04	540	#	344	-0-	-196	-0-	344	2			Y	-0-	6	7			-0-
05	620	#	124	-0-	-496	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	258	-0-	-342	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			23
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			23
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			23
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			23
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			23
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
*12	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			10
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			10
04	240	#	19	-0-	-221	-0-	19	2		Y	-0-			10
05	248	#	128	-0-	-120	-0-	128	2		Y	-0-			10
06	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	2		Y	-0-			10
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			10
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			10
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			10
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			10
11	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			10
*12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 106218 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4114 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	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		19	-0-	19	19	19	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-
07	19	R	-0-	-0-	-19	-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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563

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	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	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	20	R	-0-	-0-	-20	-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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABB, W. W. WELL #: RRCID -> 111223 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3365 - 3384

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	7			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCBAY WELL #: 1 RRCID -> 122447 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3426

01	527	#	217	-0-	-310	-0-	217	2			N	-0-					6
02	532	#	310	-0-	-222	-0-	310	2			N	-0-					6
03	589	#	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					6
04	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					6
05	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					6
06	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					6
07	558	#	106	-0-	-452	-0-	106	2			N	-0-					6
08	558	#	241	-0-	-317	-0-	241	2			N	-0-					6
09	600	#	217	-0-	-383	-0-	217	2			N	-0-					6
10	620	#	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-					6
11	420	#	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					6
12	248	#	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
LOWRANCE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 122943 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3374 - 3393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					30
02	728	#	697	-0-	-31	-0-	697	2			N	-0-					30
03	806	#	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					30
04	780	#	777	-0-	-3	-0-	768	2	9	9	N	8					38
05	775	#	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-					38
06	750	#	237	-0-	-513	-0-	237	2			N	-0-					38
07	806	#	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-					38
08	806	#	348	-0-	-458	-0-	348	2			N	-0-					38
09	780	#	664	-0-	-116	-0-	664	2			N	-0-					38
10	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					38
11	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					38
12	682	#	232	-0-	-450	-0-	232	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	775	#	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					27
02	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					27
03	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					27
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					27
05	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					27
06	919	R	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					27
07	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					27
08	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					27
09	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					27
10	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					27
11	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					27
*12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 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	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
02	840	#	722	-0-	-118	-0-	722	3		N	-0-			-0-
03	868	#	776	-0-	-92	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
05	868	#	856	-0-	-12	-0-	856	3		N	-0-			-0-
06	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
07	930	#	870	-0-	-60	-0-	870	2		N	-0-			-0-
08	930	#	678	-0-	-252	-0-	678	3		N	-0-			-0-
09	900	#	592	-0-	-308	-0-	592	3		N	-0-			-0-
10	930	#	525	-0-	-405	-0-	525	3		N	-0-			-0-
11	900	#	821	-0-	-79	-0-	821	3		N	-0-			-0-
*12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

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
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 113733 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	203	-0-	-293	-0-	203	3			N	-0-					71
02	336	#	182	-0-	-154	-0-	182	3			N	-0-					71
03	403	#	39	-0-	-364	-0-	39	3			N	-0-					71
04	390	#	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					71
05	403	#	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-					71
06	210	#	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					71
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					71
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71
10	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					71
11	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					71
*12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					29
02	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
03	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 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	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					20
02	868	#	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					20
03	961	#	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					20
04	870	#	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					20
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					20
06	870	#	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					20
07	899	#	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					20
08	930	#	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					20
09	900	#	735	-0-	-165	-0-	735	3			N	-0-					20
10	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					20
11	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					20
12	899	#	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
NICKS WELL #: 1 RRCID -> 118745 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3264 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					91
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			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-

NICKS WELL #: 2 RRCID -> 118746 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3192 - 3334

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 118748 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3396 - 3436

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

01	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					10
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					10
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					10
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					10
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	54	3	8	9	N	7					17
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	56	3	9	9	N	8					25
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	55	2	11	9	N	10					35
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	57	3	10	9	N	9					44
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	59	3	10	9	N	9	30	1			23
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	63	3	7	9	N	6					29
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					29
*12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 118751 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355

01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					17
02	112 #	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					17
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					17
04	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					17
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	96	3	14	9	N	13					30
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	100	3	17	9	N	15					45
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	98	2	19	9	N	17					62
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	102	3	18	9	N	16					78
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	106	3	15	9	N	14	53	1			39
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	112	3	13	9	N	12					51
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					51
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	341 #	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					23
02	280 #	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-					23
03	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					23
04	270 #	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					23
05	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					23
06	240 #	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					23
07	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					23
08	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					23
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					23
10	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					23
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					23
12	248 #	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
WAGNER WELL #: 2 RRCID -> 120887 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3420 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	280	#	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	310	#	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	270	#	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	248	#	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 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	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

CARTER, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 122437 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3330 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					20
02	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					20
03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					20
04	420	#	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					20
05	434	#	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					20
06	420	#	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					20
07	434	#	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					20
08	434	#	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					20
09	390	#	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					20
10	403	#	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					20
11	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					20
*12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	280	#	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	#	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	270	#	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, W.K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 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	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 3325

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	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
02	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
03	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
08	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
09	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
11	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
12	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3		Y	-0-			-0-

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

KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
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-

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 3452

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	651	#	474	-0-	-177	-0-	474	3		N	-0-			21
02	560	#	467	-0-	-93	-0-	467	3		N	-0-			21
03	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			21
04	600	#	509	-0-	-91	-0-	509	3		N	-0-			21
05	527	#	435	-0-	-92	-0-	435	3		N	-0-			21
06	630	#	451	-0-	-179	-0-	451	3		N	-0-			21
07	651	#	557	-0-	-94	-0-	557	2		N	-0-			21
08	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	3		N	-0-			21
09	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			21
10	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			21
11	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			21
12	651	#	465	-0-	-186	-0-	465	3		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
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
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

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

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 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	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 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	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 138026 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					44
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					44
03	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					44
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					44
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					44
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					44
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					44
08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					44
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					44
10	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					44
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					44
12	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,822 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. (I) GAS LIFT(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	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					43
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					43
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					43
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					43
05	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					43
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					43
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					43
08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					43
09	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					43
10	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					43
11	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					43
12	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 171040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	179	3	3	9	N	3					26
02	224	#	163	-0-	-61	-0-	161	3	2	9	N	2					28
03	248	#	178	-0-	-70	-0-	176	3	2	9	N	2					30
04	240	#	170	-0-	-70	-0-	167	3	3	9	N	3					33
05	186	#	184	-0-	-2	-0-	177	3	7	9	N	6					39
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	162	3	11	9	N	10					49
07	186	#	182	-0-	-4	-0-	165	2	17	9	N	15					64
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	182	3	12	9	N	11					75
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	172	3	20	9	N	18					93
10	186	#	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	N	5					98
11	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					98
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
BARNES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 173138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 3414

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 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 #: 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	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 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	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
DEMPSEY, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 123307 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3496 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	R	497	-0-	-0-	-0-	452	2	45	9	N	41					135
02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	404	2	36	9	N	33					168
03	496	#	488	-0-	-8	-0-	451	2	37	9	N	34	164	1			38
04	480	#	466	-0-	-14	-0-	427	2	39	9	N	35					73
05	496	#	486	-0-	-10	-0-	445	2	41	9	N	37					110
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	429	2	36	9	N	33					143
07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	466	2	44	9	N	40					183
08	496	#	391	-0-	-105	-0-	367	2	24	9	N	22	168	1			37
09	480	#	377	-0-	-103	-0-	359	2	18	9	N	16					53
10	496	#	298	-0-	-198	-0-	286	2	12	9	N	11					64
11	480	#	340	-0-	-140	-0-	329	2	11	9	N	10					74
12	496	#	325	-0-	-171	-0-	312	2	13	9	N	12					86

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
MEEKS, R. E. 559252
MEEKS, VERNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 122947 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 3795 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
DANLEY,B.A. WELL #: 1 RRCID -> 104114 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3270 - 3291

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013 - PLUGGED 09-16-2013

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

BARNES, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 106217 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3326 - 3350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013

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

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SMITH PIPE OF ABILENE //CONT.// 794745
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 6/24/2013

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

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	#	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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 6/26/2013

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

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
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	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					8
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					8
03	372	#	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					8
04	390	#	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					8
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
06	420	#	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					8
07	434	#	305	-0-	-129	-0-	305	3			N	-0-					8
08	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					8
09	330	#	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					8
10	341	#	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					8
11	330	#	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					8
12	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,628 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

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-

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

01	1798	N	1385	-0-	-413	-0-	1385	2			N	-0-					87
02	1512	N	1017	-0-	-495	-0-	1017	2			N	-0-					87
03	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1250	2			N	-0-					87
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					87
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					87
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					87
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					87
08	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					87
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					87
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					87
11	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					87
12	1550	N	1119	-0-	-431	-0-	1119	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 16,522 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	1891	N	179	-0-	-1712	-0-	25	1	133	2	N	19					194
							21	9									
02	840	N	123	-0-	-717	-0-	25	1	96	2	N	2					196
							2	9									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	N	-0-					196
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-					196
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	25	1	13	2	N	7					203
							8	9									
06	810	N	55	-0-	-755	-0-	25	1	12	2	N	16					219
							18	9									
07	651	N	393	-0-	-258	-0-	25	1	359	2	N	8					227
							9	9									
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					227
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	N	1	164	1			64
							1	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	25	1	1565	2	N	55					119
							61	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	25	1	792	2	N	77					196
							85	9									
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	25	1	955	2	N	60					256
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2007

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	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (STRAWN) //CONT.// 75032 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
REAGAN "14" WELL #: 2 RRCID -> 156071 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (4000) //CONT.// 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					61
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					61
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					61
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					61
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					61
06	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	3			N	-0-					61
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					61
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					61
09	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-					61
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					61
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		58	-0-	58	59	58	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		60	-0-	60	119	60	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		40	-0-	40	159	40	3			N	-0-					-0-
04	209	R	50	-0-	-159	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					10
02	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					10
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					10
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					10
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					10
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					10
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					10
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					10
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					10
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					10
11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					10
12	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
POGUE , ONIE WELL #: 1 RRCID -> 138661 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	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	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNTAIN-GIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141900 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3340 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					65
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					65
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					65
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					65
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					65
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					65
07	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					65
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					65
09	180	#	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					65
10	186	#	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					65
11	180	#	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					65
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					63
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					63
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					63
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					63
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					63
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					63
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					63
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					63
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					63
10	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					63
11	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					63
12	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200419 COMPL. DATE 08/28/1986 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	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	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	812	#	745	-0-	-67	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	868	#	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	840	#	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	837	#	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	837	#	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	870	#	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	899	#	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	870	#	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	837	#	605	-0-	-232	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
11	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NICHOLS, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 118497 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3857 PERF. 3484 - 3506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - P&A 12-06-12

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 #: 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	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-

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	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-

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 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	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 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 #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 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	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, L.S. WELL #: 3 RRCID -> 119653 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3457 - 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	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS,L.S. WELL #: 4 RRCID -> 119654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3437 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 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 #: 2 RRCID -> 122449 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3504 - 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	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					28
02	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					28
03	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					28
04	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					28
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					28
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					28
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					28
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					28
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					28
10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					28
11	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					28
*12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 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	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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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	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-

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	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-

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	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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	124	#	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 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	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 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	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					14
02	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					14
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					14
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	222	2	28	9	Y	25					39
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					39
06	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					39
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					39
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					39
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					39
10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					39
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					39
*12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389

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	12	R	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-		-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	#	-0-	-0-		-12	-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	377	R	377	-0-		-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	334	R	334	-0-		-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*12	351	R	351	-0-		-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 3308

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	279	#	131	-0-		-148	-0-	85	2	46	9	N	42	12	8			42
02	130	R	130	-0-		-0-	-0-	91	2	39	9	N	35	49	1	8	8	20
03	62	#	31	-0-		-31	-0-	30	2	1	9	N	1					21
04	103	R	103	-0-		-0-	-0-	103	2			N	-0-					21
05	124	#	16	-0-		-108	-0-	16	2			N	-0-					21
06	150	#	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					21
07	155	#	2	-0-		-153	-0-	2	2			N	-0-					21
08	157	R	157	-0-		-0-	-0-	157	2			Y	-0-					21
09	164	R	164	-0-		-0-	-0-	164	2			Y	-0-					21
10	204	R	204	-0-		-0-	-0-	204	2			Y	-0-					21
*11	235	R	235	-0-		-0-	-0-	185	2	50	9	Y	45					66
*12	262	R	262	-0-		-0-	-0-	223	2	39	9	Y	35	74	1			27

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

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	252	R	252	-0-		-0-	-0-	249	2	3	9	N	3					143
02	207	R	207	-0-		-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					145
03	232	R	232	-0-		-0-	-0-	217	2	15	9	N	14					159
04	240	#	218	-0-		-22	-0-	208	2	10	9	N	9					168
05	248	#	230	-0-		-18	-0-	218	2	12	9	N	11					179
06	240	#	123	-0-		-117	-0-	123	2			N	-0-	151	1			28
07	217	#	105	-0-		-112	-0-	105	2			N	-0-					28
08	217	#	110	-0-		-107	-0-	110	2			N	-0-					28
09	210	#	127	-0-		-83	-0-	75	2	52	9	N	47					75
10	217	#	37	-0-		-180	-0-	37	2			N	-0-					75
11	120	#	67	-0-		-53	-0-	67	2			N	-0-					75
12	124	#	123	-0-		-1	-0-	123	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	90	#	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	60	#	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

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

HISE, MARTHA A. WELL #: 1 RRCID -> 141633 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3414 - 3443

01	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			39
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			39
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			39
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			39
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			39
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			39
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			39
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			39
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2		Y	-0-			39
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			39
11	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2		Y	-0-			39
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 2 RRCID -> 141635 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3898 PERF. 3416 - 3485

01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
09	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
10	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
11	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					62
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					62
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					62
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					62
05	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					62
06	90	#	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					62
07	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					62
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					62
09	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					62
10	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					62
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					62
*12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISE, MARTHA A. WELL #: 4 RRCID -> 141637 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3466 - 3491

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-

HISE, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 141638 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3449 - 3469

01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
09	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
RUSSELL-WEAVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141952 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 3887 PERF. 3145 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	98	-0-	-367	-0-	98	2			N	-0-					30
02	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					30
03	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					30
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-	6	7			24
05	908	R	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1					25
06	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					25
07	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					25
08	935	R	935	-0-	-0-	-0-	927	2	8	9	N	7					32
09	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					32
10	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					32
11	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					32
*12	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARVER "B" WELL #: 3 RRCID -> 148374 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3353 - 3373

01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-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-

STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	22					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	#	-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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	11	7			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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

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	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	992	#	535	-0-	-457	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	960	#	402	-0-	-558	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	992	#	419	-0-	-573	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	775	#	362	-0-	-413	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	630	#	347	-0-	-283	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	527	#	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	420	#	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	434	#	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 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	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	#	-0-	-0-	-124	-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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1254	-0-	-110	-0-	1253	3	1	9	N	1					43
02	1176	#	1069	-0-	-107	-0-	1068	3	1	9	N	1					44
03	1240	#	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-					44
04	1200	#	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					44
05	1240	#	1224	-0-	-16	-0-	1223	3	1	9	N	1					45
06	1200	#	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-					45
07	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1203	3	1	9	N	1					46
08	1209	#	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			N	-0-					46
09	1170	#	1057	-0-	-113	-0-	1057	3			N	-0-					46
10	1209	#	1195	-0-	-14	-0-	1193	3	2	9	N	2					48
11	1170	#	1104	-0-	-66	-0-	1102	3	2	9	N	2					50
12	1209	#	1119	-0-	-90	-0-	1116	3	3	9	N	3					53

TOTAL GAS PROD: 13,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	589	#	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	532	#	432	-0-	-100	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	558	#	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	558	#	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	510	#	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	540	#	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	558	#	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	532	#	432	-0-	-100	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	558	#	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	540	#	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	558	#	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	510	#	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	540	#	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	558	#	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES //CONT.// 196846
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 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	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	448	#	411	-0-	-37	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	480	#	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	480	#	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	#	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	448	#	410	-0-	-38	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	480	#	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	496	#	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	480	#	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	496	#	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
PEARSON,L.R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124409 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3452 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	558 #	506	-0-	-52	-0-	506	3		N	-0-			69
02	476 #	4	-0-	-472	-0-	4	3		N	-0-			69
03	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			69
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			69
05	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			69
06	510 #	498	-0-	-12	-0-	498	3		N	-0-			69
07	558 #	524	-0-	-34	-0-	524	2		N	-0-			69
08	558 #	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			69
09	540 #	471	-0-	-69	-0-	471	3		N	-0-			69
10	527 #	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			69
11	540 #	505	-0-	-35	-0-	505	3		N	-0-			69
12	558 #	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 5,685 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	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			57
02	280	#	254	-0-	-26	-0-	254	3		N	-0-			57
03	279	#	140	-0-	-139	-0-	140	3		N	-0-			57
04	300	#	267	-0-	-33	-0-	267	3		N	-0-			57
05	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3		N	-0-			57
06	300	#	257	-0-	-43	-0-	257	3		N	-0-			57
07	279	#	153	-0-	-126	-0-	153	2		N	-0-			57
08	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-			57
09	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	3		N	-0-			57
10	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-			57
11	270	#	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-			57
*12	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374

01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
11	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
12	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3		Y	-0-			-0-

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

CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368

01	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
03	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
12	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 929 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	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					36
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					36
03	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					36
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					36
05	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-					36
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					36
07	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					36
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					36
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	3			Y	-0-					36
10	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					36
11	210	#	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-					36
12	217	#	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,962 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	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360	#	247	-0-	-113	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	372	#	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	360	#	58	-0-	-302	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	372	#	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	372	#	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 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	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					28
02	224	#	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					28
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					28
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					28
05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					28
06	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					28
07	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					28
08	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					28
09	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					28
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					28
11	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					28
12	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,729 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					19
02	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					19
03	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					19
04	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					19
05	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					19
06	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					19
07	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					19
08	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					19
09	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					19
10	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					19
11	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					19
*12	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,502 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. (I) GAS LIFT(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	R	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2	9	Y	2					38
02	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					38
03	467	R	467	-0-	-0-	-0-	459	3	8	9	Y	7					45
04	430	R	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3					48
05	421	R	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4					52
06	360	#	226	-0-	-134	-0-	222	3	4	9	Y	4					56
07	490	R	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	Y	5					61
08	465	#	433	-0-	-32	-0-	426	3	7	9	Y	6					67
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6					73
10	476	R	476	-0-	-0-	-0-	469	3	7	9	Y	6					79
11	452	R	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3					82
12	465	#	455	-0-	-10	-0-	452	3	3	9	Y	3					85

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 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	213	R	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	Y	1					16
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					16
03	279	#	185	-0-	-94	-0-	182	3	3	9	Y	3					19
04	270	#	148	-0-	-122	-0-	147	3	1	9	Y	1					20
05	248	#	140	-0-	-108	-0-	139	3	1	9	Y	1					21
06	210	#	109	-0-	-101	-0-	107	3	2	9	Y	2					23
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	167	2	2	9	Y	2					25
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					28
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2					30
10	264	R	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3					33
11	253	R	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2					35
12	279	#	223	-0-	-56	-0-	221	3	2	9	Y	2					37

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					3
02	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					3
03	362	R	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	Y	1					4
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					4
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					4
06	300	#	176	-0-	-124	-0-	175	3	1	9	Y	1					5
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1					6
08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1					7
09	360	R	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1					8
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1					9
11	353	R	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1					10
*12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 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	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EVEREST NETWORK LLC 252052
BENSHOOF,D.E. WELL #: 2 RRCID -> 124398 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3390 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

HODGES & RISTER 390845
HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

01	620	#	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	560	#	474	-0-	-86	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	558	#	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	480	#	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	496	#	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	510	#	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	527	#	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	465	#	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	420	#	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	434	#	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	420	#	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	372	#	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,831 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	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	4	7			-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	7			-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					31
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					31
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	31	7			-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					9
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					9
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					9
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					9
05	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					9
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					9
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					9
08	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					9
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					9
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					9
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					9
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	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: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 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	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	#	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	3	13	9	N	12	46	1			3
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	18	3	13	9	N	12					15
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	14	3	12	9	N	11					26
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	21	3	11	9	N	10					36
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	22	3	13	9	N	12	41	1			7
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	54	3	12	9	N	11					18
07	58	R	58	-0-	-0-	-0-	45	3	13	9	N	12					30
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	55	3	15	9	N	14					44
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	53	3	15	9	N	14	47	1			11
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	47	3	17	9	N	15					26
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	32	3	14	9	N	13					39
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	28	3	15	9	N	14					53

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	224	#	59	-0-	-165	-0-	59	3			Y	-0-					1
03	248	#	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					1
04	180	#	72	-0-	-108	-0-	72	3			Y	-0-					1
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					1
06	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	3			Y	-0-					1
07	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					1
08	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					1
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					1
10	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					1
12	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					1

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

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	31	#	22	-0-	-9	-0-	9	3	13	9	N	12	46	1			3
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	18	3	13	9	N	12					15
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	13	3	12	9	N	11					26
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	22	3	11	9	N	10					36
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	22	3	13	9	N	12	41	1			7
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	54	3	12	9	N	11					18
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	46	3	13	9	N	12					30
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	54	3	15	9	N	14					44
09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	52	3	15	9	N	14	47	1			11
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	46	3	17	9	N	15					26
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	32	3	14	9	N	13					39
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	27	3	15	9	N	14					53

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					3
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					3
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					3
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					3
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					3
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					3
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					3
08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					3
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					3
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					3
11	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					3
*12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 599 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

01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 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	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 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	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					64
02	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					64
03	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					64
04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					64
05	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					64
06	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					64
07	899	#	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					64
08	899	#	734	-0-	-165	-0-	734	3			N	-0-					64
09	840	#	769	-0-	-71	-0-	769	3			N	-0-					64
10	868	#	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					64
11	840	#	731	-0-	-109	-0-	731	3			N	-0-					64
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 8,920 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	868	#	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					79
02	770	R	770	-0-	-0-	-0-	767	3	3	9	N	3					82
03	744	#	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					82
04	810	#	449	-0-	-361	-0-	449	3			N	-0-					82
05	837	#	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					82
06	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					82
07	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					82
08	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					82
09	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					82
10	960	R	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					82
11	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					82
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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	#	260	-0-	-112	-0-	249	3	11	9	N	10					35
02	336	#	293	-0-	-43	-0-	262	3	31	9	N	28	52	1			11
03	372	#	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					11
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	N	3					14
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	425	3	15	9	N	14					28
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	355	3	6	9	N	5					33
07	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					33
08	465	#	234	-0-	-231	-0-	234	3			N	-0-					33
09	450	#	234	-0-	-216	-0-	227	3	7	9	N	6					39
10	434	#	176	-0-	-258	-0-	176	3			N	-0-					39
11	360	#	178	-0-	-182	-0-	178	3			N	-0-					39
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	381	-0-	-146	-0-	317	3	64	9	N	58	63	1			3
02	448	#	328	-0-	-120	-0-	300	3	28	9	N	25					28
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	323	3	24	9	N	22					50
04	330	#	17	-0-	-313	-0-	17	3			N	-0-					50
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	364	3	21	9	N	19					69
06	388	R	388	-0-	-0-	-0-	355	3	33	9	N	30	92	1			7
07	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					7
08	372	#	335	-0-	-37	-0-	331	3	4	9	N	4					11
09	360	#	356	-0-	-4	-0-	343	3	13	9	N	12					23
10	403	#	347	-0-	-56	-0-	317	3	30	9	N	27					50
11	390	#	312	-0-	-78	-0-	278	3	34	9	N	31					81
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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. (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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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	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
HUNTER, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 123311 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3218 - 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	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	120	#	34	-0-	-86	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-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: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

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	3			Y	-0-					18
02	150	R	150	-0-		-0-	-0-	150	3			Y	-0-					18
03	124	#	109	-0-		-15	-0-	109	3			Y	-0-					18
04	208	R	208	-0-		-0-	-0-	208	3			Y	-0-					18
05	224	R	224	-0-		-0-	-0-	224	3			Y	-0-					18
06	291	R	291	-0-		-0-	-0-	247	3	44	9	Y	40					58
07	310	R	310	-0-		-0-	-0-	266	3	44	9	Y	40	61	1			37
08	265	R	265	-0-		-0-	-0-	265	3			Y	-0-					37
09	151	R	151	-0-		-0-	-0-	151	3			Y	-0-					37
10	155	#	108	-0-		-47	-0-	108	3			Y	-0-					37
11	150	#	121	-0-		-29	-0-	121	3			Y	-0-					37
12	155	#	137	-0-		-18	-0-	137	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

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	3			Y	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-		-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	109	-0-		-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	207	R	207	-0-		-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	225	R	225	-0-		-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	247	R	247	-0-		-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	266	R	266	-0-		-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
08	266	R	266	-0-		-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	151	-0-		-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	107	-0-		-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	122	-0-		-58	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	136	-0-		-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

SMITH PIPE OF ABILENE 794745
HARBIN, VICTORIA WELL #: 1 RRCID -> 139205 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3404 - 3469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 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	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					52
02	224	#	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					52
03	248	#	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					52
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					52
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
06	210	#	108	-0-	-102	-0-	107	3	1	9	N	1	1	8			52
07	217	#	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					52
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					52
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					52
10	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					52
11	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					52
12	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 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	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-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

01	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					130
02	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1168	3	2	9	N	2					132
03	1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1553	3	13	9	N	12					144
04	976 R	976	-0-	-0-	-0-	958	3	18	9	N	16					160
05	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1011	3	10	9	N	9					169
06	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1654	3	42	9	N	38	169	1	1	8	37
07	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					37
08	1781 R	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					37
09	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					37
10	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					37
11	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					37
*12	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1458	3	17	9	N	15					52

TOTAL GAS PROD: 16,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

01	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					75
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					75
03	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					75
04	630 #	429	-0-	-201	-0-	429	3			N	-0-					75
05	651 #	375	-0-	-276	-0-	375	3			N	-0-					75
06	630 #	321	-0-	-309	-0-	302	3	19	9	N	17					92
*07	651 #	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					92
*08	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					92
*09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					92
*10	651 #	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					92
*11	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					92
12	651 #	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	777	-0-	-184	-0-	777	3			N	-0-					85
02	784	#	700	-0-	-84	-0-	700	3			N	-0-					85
03	868	#	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					85
04	780	#	374	-0-	-406	-0-	368	3	6	9	N	5	4	8			86
05	806	#	501	-0-	-305	-0-	498	3	3	9	N	3					89
06	780	#	470	-0-	-310	-0-	470	3			N	-0-					89
07	806	#	485	-0-	-321	-0-	485	3			N	-0-					89
08	806	#	459	-0-	-347	-0-	459	3			N	-0-					89
09	480	#	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					89
*10	496	#	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					89
*11	480	#	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					89
12	496	#	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

01	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					18
02	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					18
03	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					18
04	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					18
05	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					18
06	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					18
07	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					18
08	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					18
09	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					18
10	1426	#	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					18
11	1380	#	1265	-0-	-115	-0-	1265	3			N	-0-					18
12	1426	#	1244	-0-	-182	-0-	1244	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	496	#	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	480	#	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	496	#	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	480	#	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	496	#	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	#	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	332	-0-	332	746	332	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	327	-0-	327	1073	327	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	387	-0-	387	1460	387	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1460					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- 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	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					1
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					1
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					1
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					1
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					1
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					1
08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					1
*10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					1
*11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					1
12	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,090 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	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					120
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	970	2			N	-0-					120
03	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					120
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					120
05	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					120
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					120
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					120
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					120
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					120
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					120
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	845	2			N	-0-					120
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 10,735 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	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,876 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 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	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,757 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER L. WELL #: 1 RRCID -> 069396 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2937 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 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	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	291	-0-	-949	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,212 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	954	-0-	-38	-0-	948	2	6	9	N	5					460
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	797	2	6	9	N	5					465
03	961	N	887	-0-	-74	-0-	881	2	6	9	N	5					470
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	901	2	6	9	N	5					475
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	810	2	6	9	N	5					480
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					485
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					490
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	2	6	9	N	5					495
09	1020	N	931	-0-	-89	-0-	925	2	6	9	N	5					500
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	936	2	6	9	N	5					505
11	930	N	856	-0-	-74	-0-	850	2	6	9	N	5					510
12	961	N	731	-0-	-230	-0-	725	2	6	9	N	5					515

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-362	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,426 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1464	-0-	-334	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1446	-0-	-178	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TUCKER, LINUS WELL #: 1 RRCID -> 091704 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 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	5208	X	4313	-0-	-895	-0-	576	1	3737	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	565	1	3470	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4329	-0-	-476	-0-	668	1	3661	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	689	1	3530	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	686	1	3090	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3815	-0-	-505	-0-	791	1	3024	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	919	1	3129	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	855	1	2962	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3689	-0-	-391	-0-	739	1	2950	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	620	1	3073	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3526	-0-	-404	-0-	570	1	2956	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3512	-0-	-549	-0-	424	1	3088	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,772 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	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	98	1	1320	3	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	104	1	1290	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	102	1	1366	3	N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	97	1	1331	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	107	1	1332	3	N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	91	1	1323	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	93	1	1385	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	86	1	1315	3	N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	88	1	1371	3	N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	91	1	1408	3	N	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	79	1	1280	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	71	1	1238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,066 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1332	-0-	-63	-0-	92	1	1240	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	91	1	1131	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	94	1	1251	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	85	1	1169	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	93	1	1162	3	N	-0-			-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	83	1	1216	3	N	-0-			-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	84	1	1257	3	N	-0-			-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	83	1	1275	3	N	-0-			-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	80	1	1238	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	71	1	1101	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	68	1	1089	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	72	1	1249	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIER, S. S. WELL #: 7 RRCID -> 073061 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 3472 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 08/09/2013 - 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.	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-

LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 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	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	395	1	5312	3	N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	380	1	4722	3	N	-0-					-0-
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	387	1	5167	3	N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	356	1	4873	3	N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	371	1	4612	3	N	-0-					-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	331	1	4830	3	N	-0-					-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	332	1	4937	3	N	-0-					-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	297	1	4553	3	N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	266	1	4125	3	N	-0-					-0-
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	265	1	4115	3	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	224	1	3619	3	N	-0-					-0-
*12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	218	1	3786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	216	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	204	1	1167	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	208	1	1166	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	201	1	1154	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	214	1	1156	3	N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	209	1	1342	3	N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	209	1	1309	3	N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	205	1	1287	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	193	1	1184	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	198	1	1190	3	N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	195	1	1250	3	N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	197	1	1323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166		5499	-0-	-12667	-0-	5325	2	174	9	N	158	175	1			136
02	16408		4298	-0-	-12110	-0-	4091	2	207	9	N	188	178	1			146
03	4513	R	4513	-0-	-0-	-0-	4335	2	178	9	N	162	170	1			138
04	7590	#	4115	-0-	-3475	-0-	3949	2	166	9	N	151	167	1			122
05	6634	#	3624	-0-	-3010	-0-	3479	2	145	9	N	132	161	1			93
06	5310	#	3048	-0-	-2262	-0-	2924	2	124	9	N	113	165	1			41
07	4774	#	3338	-0-	-1436	-0-	3178	2	160	9	N	145					186
08	INC G-10		4256	-0-	4256	4256	4055	2	201	9	N	183	344	1			25
09	INC G-10		3477	-0-	3477	7733	3281	2	196	9	N	178	176	1			27
10	INC G-10		3231	-0-	3231	10964	3030	2	201	9	N	183	179	1			31
*11	13527		2563	-0-	-10964	-0-	2353	2	210	9	N	191	173	1			49
*12	2028	R	2028	-0-	-0-	-0-	1862	2	166	9	N	151	165	1			35

TOTAL GAS PROD: 43,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,935

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	#	1432	-0-	-645	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
03	2077	#	1041	-0-	-1036	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	2010	#	2008	-0-	-2	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2108	#	1764	-0-	-344	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	2040	#	551	-0-	-1489	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	2108	#	1843	-0-	-265	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
08	2077	#	1840	-0-	-237	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09	2010	#	1000	-0-	-1010	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1829	#	1764	-0-	-65	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	1770	#	1200	-0-	-570	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1829	#	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1456	-0-	-94	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03	1612	#	1543	-0-	-69	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1763	R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	1767	#	1709	-0-	-58	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1829	#	1824	-0-	-5	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	1891	#	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
11	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	1953	#	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,103 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127619 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	3			N	-0-					178
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					178
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					178
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					178
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					178
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					178
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					178
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					178
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					178
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					178
11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1290	3			N	-0-					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 13,299 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	748	-0-	-120	-0-	34	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	33	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	31	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		696	-0-	696	696	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		684	-0-	684	1380	30	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	400	N	734	-0-	334	1714	32	1	702	3	Y	-0-					-0-
09	2411	N	697	-0-	-1714	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	29	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,459 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	736	1	2286	3	Y	7					21
							8	9									
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	661	1	1941	3	Y	6					27
							7	9									
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	732	1	2207	3	Y	22					49
							24	9									
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	686	1	2059	3	Y	7					56
							8	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	720	1	1622	3	Y	7					63
							8	9									
06	DLQ G-10		2946	-0-	2946	2946	713	1	2226	3	Y	6					69
							7	9									
07	DLQ G-10		2669	-0-	2669	5615	727	1	1939	3	Y	3					72
							3	9									
*08	700	N	2555	-0-	1855	7470	724	1	1830	3	Y	1	62	1			11
							1	9									
*09	3000	N	2529	-0-	-471	6999	701	1	1828	3	Y	-0-	2	1			9
10	3100	N	757	-0-	-2343	4656	683	1	74	3	Y	-0-					9
11	3000	N	1381	-0-	-1619	3037	407	1	974	3	Y	-0-					9
*12	3100	N	1239	-0-	-1861	1176	695	1	544	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 27,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	-0-	-41	-0-	142	1	437	3	N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	128	1	398	3	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	145	1	443	3	N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	140	1	427	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	142	1	441	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	141	1	429	3	N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	144	1	429	3	N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	144	1	434	3	N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	140	1	423	3	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	144	1	429	3	N	-0-					-0-
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	136	1	376	3	N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	134	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-62	-0-	37	1	769	3	N	-0-					-0-
02	784	N	333	-0-	-451	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
03	682	N	343	-0-	-339	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	3	N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	3	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	3	N	-0-					-0-
09	870	N	653	-0-	-217	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-
10	899	N	714	-0-	-185	-0-	31	1	683	3	N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,109 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		0 A	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1687	-0-	-49	-0-	77	1	1610	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1491	-0-	-77	-0-	68	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	73	1	1564	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	66	1	1434	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	68	1	1455	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	66	1	1372	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	65	1	1394	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	63	1	1379	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	60	1	1305	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	61	1	1356	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	58	1	1308	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	59	1	1329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,713 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LINDSEY, MAURICE 501402
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
ANDERSON, MILO WELL #: 1 RRCID -> 091455 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5024 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 06/13/2013 - 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-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1296	3	9	9	N	8	150	1			19
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	3	8	9	N	7					26
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1657	3	7	9	N	6					32
04	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1047	3	6	9	N	5					37
05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1356	3	6	9	N	5					42
06	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	1383	3	1	9	N	1					43
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	3	10	9	N	9					52
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1405	3	3	9	N	3					55
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1360	3	7	9	N	6					61
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	3	3	9	N	3					64
11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	1194	3	2	9	N	2					66
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4					70

TOTAL GAS PROD: 15,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

01	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1116	3	2	9	N	2					63
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					63
03	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	3			N	-0-					63
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					63
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	3	4	9	N	4					67
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	3	1	9	N	1					68
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	3	2	9	N	2					70
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	3	3	9	N	3					73
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1488	3	6	9	N	5					78
10	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1345	3	2	9	N	2					80
11	1470	N	971	-0-	-499	-0-	971	3			N	-0-					80
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	3	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					72
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	3			N	-0-					72
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					72
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					72
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					72
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					72
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					72
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					72
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					72
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					72
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					72
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	N	1	41	1			32

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					50
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					50
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					50
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					50
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					50
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					50
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					50
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					50
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					50
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					50
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					50
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					9
02	616	N	439	-0-	-177	-0-	439	3			N	-0-					9
03	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	3			N	-0-					9
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					9
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					9
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					9
07	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3			N	-0-					9
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					9
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	3			N	-0-					9
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					9
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					9
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 091319 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1091	-0-	-211	-0-	1091	3			N	-0-					13
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					13
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					13
04	1050	N	481	-0-	-569	-0-	481	3			N	-0-					13
05	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	3			N	-0-					13
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	N	3					16
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					16
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					16
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3	9	N	3					19
10	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	3			N	-0-					19
11	1140	N	785	-0-	-355	-0-	785	3			N	-0-					19
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					68
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	1034	3			N	-0-					68
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	3	2	9	N	2					70
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					70
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1128	3	2	9	N	2					72
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	3	2	9	N	2					74
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					74
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					74
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			N	-0-					74
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					74
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					74
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
HARMS, W. C. WELL #: 2 L RRCID -> 078810 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1537	-0-	-168	-0-	1537	2			N	-0-					43
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					43
03	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			N	-0-					43
04	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	1450	2			N	-0-					43
05	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1372	2			N	-0-					43
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1334	2			N	-0-					43
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					43
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					43
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					43
10	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					43
11	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2			N	-0-					43
*12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 18,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 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	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			30
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			30
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	152	1	2788	2	N	-0-			30
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			30
05	1829	N	824	-0-	-1005	-0-	824	2			N	-0-			30
06	2700	N	961	-0-	-1739	-0-	961	2			N	-0-			30
07	2294	N	1330	-0-	-964	-0-	1330	2			N	-0-			30
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			30
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			30
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-			30
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			30
12	1705	N	366	-0-	-1339	-0-	366	2			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296

01	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-			36
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			36
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	129	1	2357	2	N	-0-			36
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			36
05	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			N	-0-			36
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			36
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			36
08	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2			N	-0-			36
09	2880	N	1392	-0-	-1488	-0-	1392	2			N	-0-			36
10	2077	N	1499	-0-	-578	-0-	1499	2			N	-0-			36
11	1890	N	1073	-0-	-817	-0-	1073	2			N	-0-			36
12	1426	N	939	-0-	-487	-0-	939	2			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 20,307 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 5/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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	806	N	668	-0-	-138	-0-	144	1	524	3	N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	132	1	466	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	149	1	533	3	N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	142	1	481	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	142	1	519	3	N	-0-					-0-
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	136	1	348	3	N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	189	1	1385	3	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	177	1	1140	3	N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	168	1	1056	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	171	1	1046	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	725	-0-	-535	-0-	146	1	579	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	989	-0-	-96	-0-	156	1	833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,762 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					16
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	3			N	-0-					16
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					16
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					16
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					16
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					16
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					16
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					16
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					16
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					16
11	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					16
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH,E.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			N	-0-					6
02	1596	N	1542	-0-	-54	-0-	1542	3			N	-0-					6
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					6
04	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			N	-0-					6
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3			N	-0-					6
06	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	3			N	-0-					6
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			N	-0-					6
08	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			N	-0-					6
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	3			N	-0-					6
10	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1674	3	1	9	N	1					7
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					7
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 20,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOMER WELL #: 2 RRCID -> 135147 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4383 - 4431

MO	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-			-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-			-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-			-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-			-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-			-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-			-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-			-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-			-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-			-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-			-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-			-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-			-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			N	-0-			24
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			24
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	75	1	1369	2	N	-0-			24
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			24
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			24
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			24
07	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-			24
08	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-			24
09	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	1320	2			N	-0-			24
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			24
11	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	1443	2			N	-0-			24
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 17,067 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	845	-0-	-178	-0-	845	2			N	-0-					9
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	993	2			N	-0-					9
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	50	1	905	2	N	-0-					9
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					9
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					9
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					9
07	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					9
08	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1143	2			N	-0-					9
09	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	1083	2			N	-0-					9
10	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					9
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					9
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,478 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					17
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					17
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					17
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					17
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					17
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					17
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					17
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					17
10	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					17
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					17
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B -0-	34	2			N	-0-					-0-
02	84	N	22	-0-	-62	B -0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8	B -0-	23	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	B -0-	81	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	B -0-	66	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	B -0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	B -0-	63	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	B -0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26	N	26	-0-	-0-	B -0-	26	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	B -0-	27	2			N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	B -0-	22	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES (STRAWN 1700) //CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	36	-0-	-76 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	44	-0-	-96 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	47	-0-	-108 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	336	N	222	-0-	-114	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
J.W.S. 427277
TAYLOR, TED WELL #: 1 RRCID -> 111760 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2362 - 2368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHONE RANCH (MORRIS) //CONT.// 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 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		0 A	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, FRED & MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 113057 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	363	2	32	9	N	29					46
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	258	2	20	9	N	18					64
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	N	5	46	1			23
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					24
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					24
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					24
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					24
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					24
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	224	2	61	9	N	55					79
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	320	2	14	9	N	13					92
12	279	N	180	-0-	-99	-0-	166	2	14	9	N	13					105

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		569	-0-	569	569	569	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		527	-0-	527	1096	527	2			N	-0-					-0-
04	700	N	586	-0-	-114	982	586	2			N	-0-					-0-
05	1646	N	664	-0-	-982	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

RICHARDSON (4050) //CONT.// 76473 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
SLEMMONS "28" WELL #: 1 RRCID -> 121859 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					14
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	10	1	45	2	N	-0-					14
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-					14
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	N	-0-					14
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					14
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	2	N	-0-					14
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	10	1	34	2	N	-0-					14
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-					14
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	2	N	-0-					14
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					14
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	2	N	-0-					14
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 621 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

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-

NT MINERALS, LLC 615872
WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934

01	2728	#	2320	-0-	-408	-0-	2320	2			N	-0-					7
02	2380	#	2110	-0-	-270	-0-	2110	2			N	-0-					7
03	2480	#	2030	-0-	-450	-0-	2030	2			N	-0-					7
04	2509	R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					7
05	2480	#	2381	-0-	-99	-0-	2381	2			N	-0-					7
06	2421	R	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					7
07	2604	#	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					7
08	2604	#	2509	-0-	-95	-0-	2509	2			N	-0-					7
09	2520	#	2457	-0-	-63	-0-	2457	2			N	-0-					7
10	2480	N	1984	-0-	-496	-0-	1984	2			N	-0-					7
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					7
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 28,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
O'CONNER,V.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 120502 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 3881 PERF. 3764 - 3774

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

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

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
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: 278 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-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					90
*02	560	N	458	-0-	-102	-0-	458	3			N	-0-					90
*03	620	N	250	-0-	-370	-0-	250	3			N	-0-					90
*04	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	3			N	-0-					90
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					90
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					90
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					90
*08	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					90
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					90
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					90
*11	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	3			N	-0-					90
12	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

01	527	N	320	-0-	-207	-0-	274	3	46	9	N	42					52
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	208	3	41	9	N	37					89
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	N	3					92
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	3	6	9	N	5					97
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	3	4	9	N	4					101
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					101
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	496	3	1	9	N	1					102
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	554	3	6	9	N	5					107
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	3	7	9	N	6					113
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	898	3	8	9	N	7					120
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	508	3	21	9	N	19					139
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	519	3	29	9	N	26					165

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

O'CONNER, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	3	15	9	N	14					48
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	369	3	24	9	N	22					70
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	297	3	9	9	N	8					78
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	3	9	9	N	8					86
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	493	3	19	9	N	17					103
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	N	2					105
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	N	2					107
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1					108
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	N	2					110
10	620	N	365	-0-	-255	-0-	358	3	7	9	N	6					116
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					116
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			N	-0-					69
02	308	N	112	-0-	-196	-0-	112	3			N	-0-					69
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	264	3	1	9	N	1					70
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2					72
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					72
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	N	1					73
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1					74
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					74
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					74
10	465	N	42	-0-	-423	-0-	42	3			N	-0-					74
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					74
12	558	N	340	-0-	-218	-0-	336	3	4	9	N	4					78

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	N	1					104
*02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					104
*03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					104
*04	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	3			N	-0-					104
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					104
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					104
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					104
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					104
*09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					104
*10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					104
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					104
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	415	-0-	-174	-0-	409	3	6	9	N	5					47
02	616	N	339	-0-	-277	-0-	336	3	3	9	N	3					50
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					50
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	678	3	9	9	N	8					58
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					58
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	2	1	8			59
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	3	2	9	N	2					61
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	N	3					64
09	690	N	608	-0-	-82	-0-	607	3	1	9	N	1					65
10	744	N	559	-0-	-185	-0-	557	3	2	9	N	2					67
11	690	N	459	-0-	-231	-0-	459	3			N	-0-					67
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	532	3	36	9	N	33					100

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	3			N	-0-					80
02	644	N	359	-0-	-285	-0-	359	3			N	-0-					80
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	3			N	-0-					80
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					80
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					80
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					80
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					80
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					80
09	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-					80
10	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			N	-0-					80
11	810	N	514	-0-	-296	-0-	496	3	18	9	N	16					96
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					76
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					76
03	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	3			N	-0-					76
04	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					76
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					76
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					76
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					76
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					76
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					76
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					76
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					76
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 6,868 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	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	560	#	246	-0-	-314	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	620	#	113	-0-	-507	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	630	#	479	-0-	-151	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	630	#	236	-0-	-394	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	496	#	72	-0-	-424	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	651	#	411	-0-	-240	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	630	#	426	-0-	-204	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	651	#	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
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

01	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
04	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	217 #	7	-0-	-210	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	180 #	50	-0-	-130	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
MILAM, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 033671 COMPL. DATE 07/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3968 - 3978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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	1116	#	930	-0-	-186	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1240	#	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1200	#	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1240	#	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	821	-0-	-295	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,684 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	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168	#	127	-0-	-41	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
HINSON, ED WELL #: 9 RRCID -> 114941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4152 - 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	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	1054	#	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1140	#	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1178	#	1102	-0-	-76	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1140	#	1004	-0-	-136	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 129384 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3997 - 4058

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 129386 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4011 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINSON, ED WELL #: 8 RRCID -> 146329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4154 - 4168

01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RICKELS WELL #: 1 RRCID -> 146795 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4097 - 4107

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	300	#	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	310	#	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	300	#	14	-0-	-286	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 151342 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3982 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2252	-0-	-569	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2548	#	2538	-0-	-10	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2821	#	1961	-0-	-860	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2430	#	1152	-0-	-1278	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	2263	#	1908	-0-	-355	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
06	3549	R	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
07	2821	#	2557	-0-	-264	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
08	2250	R	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
09	2940	#	2558	-0-	-382	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	3038	#	2740	-0-	-298	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
11	2940	#	2335	-0-	-605	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
12	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1400	#	1056	-0-	-344	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1550	#	1130	-0-	-420	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1500	#	947	-0-	-553	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1302	#	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1178	#	898	-0-	-280	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	1230	#	630	-0-	-600	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	1271	#	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1230	#	858	-0-	-372	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	198	-0-	-267	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	336	#	178	-0-	-158	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	390	#	180	-0-	-210	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4951	R	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					28
02	4453	R	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					28
03	4927	R	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					28
04	4716	R	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					28
05	4745	R	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					28
06	4770	R	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					28
07	4931	R	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					28
08	4179	R	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					28
09	4828	R	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					28
10	4603	R	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					28
11	2040	#	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					28
12	2108	#	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 47,103 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	1581	#	1354	-0-	-227	-0-	1260	3	94	9	N	85	171	1			93
02	1372	#	1248	-0-	-124	-0-	1127	3	121	9	N	110	170	1			33
03	1488	#	1329	-0-	-159	-0-	1228	3	101	9	N	92					125
04	1440	#	1202	-0-	-238	-0-	1110	3	92	9	N	84	164	1			45
05	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	1340	3	97	9	N	88					133
06	1350	#	1309	-0-	-41	-0-	1225	3	84	9	N	76	168	1			41
07	1395	#	1306	-0-	-89	-0-	1226	3	80	9	N	73					114
08	1426	#	1374	-0-	-52	-0-	1287	3	87	9	N	79	167	1			26
09	1380	#	361	-0-	-1019	-0-	280	3	81	9	N	74					100
10	1426	#	700	-0-	-726	-0-	611	3	89	9	N	81					181
11	1320	#	1049	-0-	-271	-0-	959	3	90	9	N	82	166	1			97
12	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 12,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	-0-	-403	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	744	N	379	-0-	-365	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
*12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2170	2	24	9	N	22					50
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	2	7	9	N	6					56
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	N	1					57
04	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	2089	2			N	-0-					57
05	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2102	2	13	9	N	12					69
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					69
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					69
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					69
09	2220	N	2202	-0-	-18	-0-	2193	2	9	9	N	8					77
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					77
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					77
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 26,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	738	2	17	9	N	15					82
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	N	10					92
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	N	6					98
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	N	7					105
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	N	7					112
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	786	2	7	9	N	6					118
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	721	2	2	9	N	2					120
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					120
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	727	2	11	9	N	10					130
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					130
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					130
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	705	2	21	9	N	19					149

TOTAL GAS PROD: 9,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2371	-0-	-729	-0-	2286	2	85	9	N	77					167
02	2800	X	1369	-0-	-1431	-0-	1323	2	46	9	N	42					209
03	3100	X	1894	-0-	-1206	-0-	1883	2	11	9	N	10	164	1			55
04	2490	X	2399	-0-	-91	-0-	2343	2	56	9	N	51					106
05	2356	X	2348	-0-	-8	-0-	2284	2	64	9	N	58					164
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2400	2	94	9	N	85	164	1			85
07	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2310	2	105	9	N	95					180
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2307	2	172	9	N	156	161	1			175
09	2490	N	2125	-0-	-365	-0-	2039	2	86	9	N	78	156	1			97
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2377	2	88	9	N	80					177
11	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	2134	2	125	9	N	114	163	1			128
12	2201	N	1699	-0-	-502	-0-	1633	2	66	9	N	60					188

TOTAL GAS PROD: 26,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972

01	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					89
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					89
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					89
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					89
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					89
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					89
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					89
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					89
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					89
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					89
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					89
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946

01	4557	X	3820	-0-	-737	-0-	3789	2	31	9	N	28					175
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4758	2	32	9	N	29	159	1			45
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5211	2	39	9	N	35					80
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4910	2	35	9	N	32					112
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4931	2	29	9	N	26					138
06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4667	2	24	9	N	22					160
07	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	4711	2	22	9	N	20					180
08	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	4714	2	21	9	N	19					199
09	4710	X	4577	-0-	-133	-0-	4558	2	19	9	N	17	160	1			56
10	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	4497	2	26	9	N	24					80
11	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	4584	2	29	9	N	26					106
12	4743	X	4467	-0-	-276	-0-	4433	2	34	9	N	31					137

TOTAL GAS PROD: 56,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	868	N	462	-0-	-406	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	840	N	386	-0-	-454	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	3			N	-0-					-0-
05	3078	N	2743	-0-	-335	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	3100		1175	-0-	-1925	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	3000		1204	-0-	-1796	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	2728	#	1274	-0-	-1454	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1320	#	807	-0-	-513	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,491 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	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	#	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	#	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2937	-0-	-39	-0-	2937	3			N	-0-					12
02	2688	X	2584	-0-	-104	-0-	2584	3			N	-0-					12
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					12
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					12
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					12
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					12
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3302	3	1	9	N	1					13
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	N	1					14
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3200	3	1	9	N	1					15
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	3	1	9	N	1					16
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2973	3	1	9	N	1					17
*12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3130	3	1	9	N	1					18

TOTAL GAS PROD: 37,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	1	5			11
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	1	5			10
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-	1	5			9
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-	1	5			8
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	1	5			7
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-	1	5			6
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	1	5			5
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	1	5			4
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	1	5			3
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	1	5			2
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	1	5			1
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	1	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 179 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	975	-0-	-203	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					54
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					54
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					54
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					54
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					54
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					54
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					54
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					54
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					54
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					54
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					54
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,612 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	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6467	2	41	9	N	37	159	1			1
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5972	2	74	9	N	67					68
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5845	2	73	9	N	66					134
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5517	2	23	9	N	21					155
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					155
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5449	2	65	9	N	59					214
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5665	2	3	9	N	3	184	1			33
08	5828	X	5439	-0-	-389	-0-	5409	2	30	9	N	27					60
09	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	5252	2	39	9	N	35					95
10	5828	X	5459	-0-	-369	-0-	5459	2			N	-0-					95
11	5520	X	4851	-0-	-669	-0-	4823	2	28	9	N	25					120
12	5673	X	5092	-0-	-581	-0-	5026	2	66	9	N	60					180

TOTAL GAS PROD: 67,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PITCOCK, INC. 665870
FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-			-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	23	1	313	2	N	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-			-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	24	1	303	2	N	-0-			-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	2	N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	N	-0-			-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	23	1	272	2	N	-0-			-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	26	1	280	2	N	-0-			-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	24	1	295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-			64
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-			64
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-			64
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1	127	2	N	-0-			64
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-			64
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-			64
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	100	2	N	-0-			64
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-			64
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	2	N	-0-			64
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-			64
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	2	N	-0-			64
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-			1
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	-0-			1
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	N	-0-			1
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	24	1	322	2	N	-0-			1
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	N	-0-			1
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	23	1	285	2	N	-0-			1
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	23	1	275	2	N	-0-			1
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	23	1	273	2	N	-0-			1
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	2	N	-0-			1
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	N	-0-			1
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	N	-0-			1
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	26	1	319	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
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	992	N	779	-0-	-213	-0-	764	2	15	9	N	14					71
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	18					89
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	917	2	20	9	N	18					107
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	692	2	23	9	N	21					128
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	N	15					143
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15					158
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	N	12					170
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	N	2					172
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	840	2	11	9	N	10					182
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	879	2	15	9	N	14	192	1			4
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	764	2	33	9	N	30					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 8,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

SENDERO ENERGY INC. 766971
GREEN,FLORENCE WELL #: 2 RRCID -> 097831 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
SKY RESOURCES, INC. 786408
MCCLURE J.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					32
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	641	2	19	9	N	17					49
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					49
04	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	2			N	-0-					49
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					49
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6					55
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	503	2	6	9	N	5					60
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					60
09	750	N	554	-0-	-196	-0-	550	2	4	9	N	4					64
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					64
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	701	2	29	9	N	26					90
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	698	2	22	9	N	20					110

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					44
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					44
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					44
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					44
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					44
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					44
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					44
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					44
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					44
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					44
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					44
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	945	2	12	9	N	11					55

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					15
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					15
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					15
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					15
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					15
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					15
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					15
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					15
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					15
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					15
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	2	6	9	N	5					20

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					60
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					60
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					60
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	N	10					70
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1637	2	22	9	N	20					90
06	1260	N	444	-0-	-816	-0-	444	2			N	-0-					90
07	1116	N	339	-0-	-777	-0-	333	2	6	9	N	5					95
08	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	1374	2			N	-0-					95
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					95
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					95
11	1320	N	696	-0-	-624	-0-	657	2	39	9	N	35					130
12	837	N	582	-0-	-255	-0-	574	2	8	9	N	7					137

TOTAL GAS PROD: 10,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5					42
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					42
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	455	2	42	9	N	38					80
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					80
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					80
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	N	10					90
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	405	2	28	9	N	25					115
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					115
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					115
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					115
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	504	2	39	9	N	35					150
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	501	2	44	9	N	40					190

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	961	N	272	-0-	-689	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	262	-0-	-818	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	73	1	619	3	N	-0-					2
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	523	3	N	-0-					2
03	837	N	354	-0-	-483	-0-	33	1	321	3	N	-0-					2
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	42	1	482	3	N	-0-					2
05	651	N	465	-0-	-186	-0-	40	1	425	3	N	-0-					2
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					2
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					2
08	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	3			N	-0-					2
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					2
10	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	3			N	-0-					2
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					2
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,196 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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: 657 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ENSERCH - KAY WELL #: 1 RRCID -> 117625 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 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

01	1054	N	21	-0-	-1033	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

01	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	810	-0-	-492	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,722 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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,329 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	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	649	-0-	-641	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	619	-0-	-869	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1033	-0-	-796	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,526 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3759	-0-	-271	-0-	3759	2			N	-0-					12
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					12
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					12
04	3630	X	2446	-0-	-1184	-0-	2446	2			N	-0-					12
05	4216	X	3572	-0-	-644	-0-	3572	2			N	-0-					12
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					12
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					12
08	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	4113	2			N	-0-					12
09	4620	X	4035	-0-	-585	-0-	4035	2			N	-0-					12
10	4774	X	3560	-0-	-1214	-0-	3560	2			N	-0-					12
11	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	4238	2			N	-0-					12
12	4650	X	3952	-0-	-698	-0-	3952	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 47,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1604	2	23	9	N	21					166
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	1505	2	8	9	N	7	159	1			14
03	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1507	2	13	9	N	12					26
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	2	13	9	N	12					38
05	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1498	2	6	9	N	5					43
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1402	2	3	9	N	3					46
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1524	2	1	9	N	1					47
08	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1462	2	7	9	N	6					53
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1283	2	2	9	N	2					55
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1489	2	20	9	N	18					73
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1412	2	25	9	N	23					96
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1368	2	19	9	N	17					113

TOTAL GAS PROD: 17,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
SHAIDA, JOHN H. 768650
GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	178	-0-	-163	-0-	10	1	168	2	N	-0-					39
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	16	1	262	2	N	-0-					39
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	5					44
							6	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	1					45
							1	9									
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	13	1	210	2	N	-0-					45
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	13	1	216	2	N	-0-					45
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-					45
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	8	1	128	2	N	3					48
							3	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	N	-0-					48
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	14	1	231	2	N	-0-					48
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	1					49
							1	9									
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ROBERTSON CSL WELL #: 7 RRCID -> 091432 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1054	N	357	-0-	-697	-0-	51	1	306	3	N	-0-					100
02	532	N	328	-0-	-204	-0-	50	1	277	3	N	1					101
							1	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	70	1	562	3	N	4					105
							4	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	431	3	N	6	97	1			14
							7	9									
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	52	1	250	3	N	-0-					14
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	79	1	659	3	N	3					17
							3	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	933	3	N	6					23
							7	9									
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	50	1	151	3	N	-0-					23
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	703	3	N	5					28
							6	9									
10	1023	N	683	-0-	-340	-0-	76	1	601	3	N	5					33
							6	9									
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	40	1	107	3	N	-0-					33
12	806	N	429	-0-	-377	-0-	60	1	369	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL COMPANY, LLC 033012
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896

01	8667		8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	7336	#	7270	-0-	-66	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	8215		7831	-0-	-384	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	7950		6991	-0-	-959	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
05	8215		7547	-0-	-668	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	7770		7357	-0-	-413	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	8029		7207	-0-	-822	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
08	7843	#	6925	-0-	-918	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
09	7290	#	6919	-0-	-371	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
10	7595	#	6692	-0-	-903	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
11	7350	#	5274	-0-	-2076	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
*12	7192	#	6698	-0-	-494	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
REBEL ENERGY, LTD. 696211
MILLINGTON,SETH WELL #: 9 RRCID -> 127698 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2511 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBL (CONGLOMERATE) //CONT.// 77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 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	806	N	759	-0-	-47	-0-	748	2	11	9	N	10	62	1			41
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	728	2	11	9	N	10					51
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	947	2	26	9	N	24					75
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	990	2	21	9	N	19					94
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	919	2	15	9	N	14					108
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	877	2	1	9	N	1	90	1			19
07	1054	N	927	-0-	-127	-0-	910	2	17	9	N	15					34
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	880	2	22	9	N	20					54
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	735	2	19	9	N	17					71
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	810	2	17	9	N	15					86
11	870	N	770	-0-	-100	-0-	750	2	20	9	N	18					104
12	775	N	494	-0-	-281	-0-	469	2	25	9	N	23					127

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	527	N	381	-0-	-146	-0-	90	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	93	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	139	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	97	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	350	-0-	-190	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	221	-0-	-337	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	151	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	187	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	150	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	168	1	436	3	Y	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	113	1	475	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3			Y	-0-					85
02	700	N	60	-0-	-640	-0-	60	3			Y	-0-					85
03	496	N	63	-0-	-433	-0-	63	3			Y	-0-					85
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					85
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					85
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					85
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					85
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					85
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					85
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					85
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					85
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL (CONGL UPPER) 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
GREEN, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 103141 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					61
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					61
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					61
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					61
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					61
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					61
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					61
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					61
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					61
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5					66
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					67
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1					110
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	Y	1					111
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1					112
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1					113
05	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1075	2	1	9	Y	1					114
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1044	2	1	9	Y	1					115
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1062	2	1	9	Y	1					116
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	19					135
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2					137
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	1					138
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	2	10	9	Y	9					147
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	Y	12					159

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	137	2	45	9	N	41	21	1			88
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	120	2	34	9	N	31					119
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	133	2	44	9	N	40	116	1			43
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	132	2	37	9	N	34					77
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					77
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	125	2	84	9	N	76					153
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	103	2	30	9	N	27	82	1			98
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	141	2	43	9	N	39					137
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	98	2	36	9	N	33					170
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	71	2	39	9	N	35	165	1			40
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	65	2	39	9	N	35					75
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	42	2	42	9	N	38					113

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-183	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	55	-0-	-785	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 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-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) //CONT.// 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
GAYLYN, INC. //CONT.// 298362
BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 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	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,006 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,638 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	756	N	474	-0-	-282	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	868	N	490	-0-	-378	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	672	N	376	-0-	-296	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	660	N	444	-0-	-216	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	600	N	356	-0-	-244	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,542 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. (I) GAS LIFT(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	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					7
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	124	3	2	9	Y	2					9
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					9
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	155	3	9	9	Y	8					17
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4					21
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	155	3	3	9	Y	3					24
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1					25
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			Y	-0-					25
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					25
10	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	3			Y	-0-					25
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					25
12	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROGERS RANCH (CONGL.) //CONT.// 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 260693 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909

01	4061	#	3945	-0-	-116	-0-	3905	3	40	9	N	36					121
02	3821	R	3821	-0-	-0-	-0-	3811	3	10	9	N	9					130
03	4216	#	4092	-0-	-124	-0-	4059	3	33	9	N	30					160
04	4080	#	3356	-0-	-724	-0-	3337	3	19	9	N	17					177
05	4216	#	4046	-0-	-170	-0-	4011	3	35	9	N	32					209
06	4223	R	4223	-0-	-0-	-0-	4216	3	7	9	N	6					215
07	4249	R	4249	-0-	-0-	-0-	4230	3	19	9	N	17	175	1			57
08	4416	R	4416	-0-	-0-	-0-	4405	3	11	9	N	10					67
09	4386	R	4386	-0-	-0-	-0-	4371	3	15	9	N	14					81
10	4371	#	4233	-0-	-138	-0-	4213	3	20	9	N	18					99
11	4549	R	4549	-0-	-0-	-0-	4525	3	24	9	N	22					121
*12	4538	R	4538	-0-	-0-	-0-	4507	3	31	9	N	28					149

TOTAL GAS PROD: 49,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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-

ROGERS RANCH (CONGL. 3900) //CONT.// 77932 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
RICHARDSON, R.N. WELL #: 4 RRCID -> 082679 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3924 - 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	558	N	395	-0-	-163	-0-	334	3	61	9	Y	55	187	1			23
02	476	N	343	-0-	-133	-0-	343	3			Y	-0-					23
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	563	3	30	9	Y	27					50
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					50
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					50
06	570	N	249	-0-	-321	-0-	249	3			Y	-0-					50
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			Y	-0-					50
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1					51
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					51
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					51
11	540	N	78	-0-	-462	-0-	78	3			Y	-0-					51
12	744	N	10	-0-	-734	-0-	10	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					23
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2			N	-0-					23
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1433	2	6	9	N	5					28
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	2					30
05	1457	N	82	-0-	-1375	-0-	82	2			N	-0-					30
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
GROTHE, M.L. EST. 335550
ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 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	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					28
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					28
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					28
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					28
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					28
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					28
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		8220	-0-	8220	8220	8220	2			Y	-0-					28
09	DLQ G-10		484	-0-	484	8704	484	2			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		279	-0-	279	8983	279	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		3786	-0-	3786	12769	3786	2			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12769					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 16,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					27
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					27
03	1519	N	435	-0-	-1084	-0-	435	2			N	-0-					27
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					27
05	1488	N	313	-0-	-1175	-0-	313	2			N	-0-					27
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					27
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					27
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					27
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					27
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					27
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,669 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL (ELLENBURGER) //CONT.// 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
GROTHE, M.L. EST. //CONT.// 335550
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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			N	-0-					-0-
09	2338	N	1949	-0-	-389	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1020		-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1054		NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKER (CONGLOMERATE) 78833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
DMV PIPELINE LLC 221580
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 116366 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3034 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	121	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31317 10/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 121

RUSSELL (DUFFER) 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
MCKELVAIN WELL #: 1 RRCID -> 098302 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 120290 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798

01	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
O'CONNOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 120504 COMPL. DATE 01/27/1986 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 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	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1067	-0-	-223	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 1,513 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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-

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	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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	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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					20
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					20
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	3	9	9	N	8	8	8			20
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					20
05	2325	N	1186	-0-	-1139	-0-	1186	3			N	-0-					20
06	1830	N	1271	-0-	-559	-0-	1271	3			N	-0-					20
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	3	1	9	N	1	1	8			20
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					20
09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	3			N	-0-					20
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					20
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 15,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1308	-0-	-769	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1169	-0-	-331	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA (MARBLE FALLS) 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
WILSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 125628 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					8
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					8
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					8
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-	8	7			-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138690 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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 WELL #: 1 RRCID -> 143762 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098

	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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					12
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					12
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					12
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	12	7			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143798 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106

	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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					22
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					22
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					22
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	20	7			2
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					2
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					2
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABANA (MARBLE FALLS) //CONT.// 79348 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	N	17					86
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					86
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					86
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	34	7			52
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					52
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					52
07	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					52
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					52
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					52
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					52
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					52
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HUNT, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 217130 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					13
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					13
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					20
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					20
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					20
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					20
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					20
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					20
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					20
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					20
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NORTH RIDGE CORPORATION 614120
CAWLEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 155310 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3006 - 3033

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SABANA(STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
10	98	R	-0-	-0-	-98	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 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
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HEARN,C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT, W. G., JR. 033000
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P&A 01-04-13

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

SALESVILLE, WEST (CONGL) //CONT.// 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	667	-0-	-2433	-0-	667	2			N	-0-					20
02	588	X	529	-0-	-59	-0-	529	2			N	-0-					20
03	651	X	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					20
04	660	X	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-					20
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					20
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					20
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					20
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					20
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					20
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					20
11	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					20
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,104 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					119
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					119
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					119
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					119
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					119
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					119
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					119
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					119
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					119
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					119
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					119
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALESVILLE, WEST (CONGL) //CONT.// 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,508 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					47
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					47
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					47
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					47
09	540	N	58	-0-	-482	-0-	58	2			N	-0-					47
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					47
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					47
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,528 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 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	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANNA (CROSS CUT) 80827 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
DMV PIPELINE LLC 221580
HOSCH WELL #: 3 RRCID -> 101967 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1336 - 1340

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		70	-0-	70	150	70	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		73	-0-	73	223	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		70	-0-	70	150	70	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		73	-0-	73	223	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		70	-0-	70	150	70	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		73	-0-	73	223	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					152
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					152
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					152
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					152
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					152
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					152
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					152
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					152
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					152
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					152
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,336 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 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

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	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 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

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	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

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	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	76	34	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		19	-0-	19	95	19	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 502 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		67	-0-	67	67	67	2			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 837 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		31	-0-	31	69	31	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		22	-0-	22	91	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	40	18	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10	-0-	10	50	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, W. F., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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

KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ PR		74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-
03	156	N	82	-0-	-74	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
03	125	N	65	-0-	-60	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		43	-0-	43	113	43	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30	-0-	30	143	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		56	-0-	56	147	56	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		39	-0-	39	186	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		33	-0-	33	74	33	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		23	-0-	23	97	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-

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

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		27	-0-	27	60	27	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		15	-0-	15	75	15	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 397 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275

01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 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

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	62	N	60	-0-	-2	-0-		60	2		N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	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	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	2		N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-		58	2		N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-		74	2		N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		73	-0-	73	73		73	2		N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		60	-0-	60	133		60	2		N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		42	-0-	42	175		42	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195

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	31	N	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-		19	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	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-		19	2		N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-		19	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	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, L. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 018215 COMPL. DATE 09/26/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-		65	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	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 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. (I) GAS LIFT(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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 770 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. (I) GAS LIFT(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	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 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. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 715 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-

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

GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 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

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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-			-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-			-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		246	-0-	246	497	246	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		250	-0-	250	747	250	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 018230 COMPL. DATE 01/02/1943 TOTAL DEPTH 2206 PERF. 2130 - 2206

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS, H. O. WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	250	-0-	250	250	250	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	239	-0-	239	489	239	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	236	-0-	236	725	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	291	-0-	291	291	291	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	279	-0-	279	570	279	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	275	-0-	275	845	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 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

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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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: 252 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGE, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 018247 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 462 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 462 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 308 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 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	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277 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	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
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	15	-0-	-16	-0-	15	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	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: 184 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		49	-0-	49	109	49	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		34	-0-	34	143	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSBERRY,C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 582 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-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	27	-0-	-4	-0-	27	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: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		51	-0-	51	113	51	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		36	-0-	36	149	36	2			N	-0-					-0-

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

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		19	-0-	19	43	19	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11	-0-	11	54	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		21	-0-	21	47	21	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12	-0-	12	59	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL,S.M. WELL #: 5 RRCID -> 095151 COMPL. DATE 08/19/1981 TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS,IRENE WELL #: 2 RRCID -> 095152 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237

01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 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. (I) GAS LIFT(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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 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. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	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	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 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. (I) GAS LIFT(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-					64
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					64
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					64
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					64
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					64
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					64
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					64
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					64
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					64
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					64
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					64
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 332 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	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 946 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	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 363 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	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 946 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	160	61	2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		43	-0-	43	203	43	2		N	-0-			-0-

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

ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 645 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	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 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	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					83
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					83
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					83
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					83
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					83
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					83
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					83
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					83
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					83
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					83
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					83
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 770 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

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	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	4	N	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	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340

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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,166 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					14
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					14
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					14
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 117 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2505					N	-0-					-0-
05	2505		-0-	-0-	-2505	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	349	-0-	-0-	-0-	73	1	276	3	Y	-0-					10
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	112	1	164	3	Y	2					12
							2	9									
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	80	1	152	3	Y	8					20
							9	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	62	1	182	3	Y	-0-					20
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					20
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					20
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	20	1	86	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121	35	1	86	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		143	-0-	143	264	46	1	93	3	Y	4					24
							4	9									
10	DLQ G-10		53	-0-	53	317	13	1	40	3	Y	-0-					24
11	370	N	53	-0-	-317	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					24
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

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	2697	#	2614	-0-	-83	-0-	2614	3			N	-0-					11
02	2436	#	2343	-0-	-93	-0-	2343	3			N	-0-					11
03	2697	#	2523	-0-	-174	-0-	2523	3			N	-0-					11
04	2974	R	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					11
05	2635	#	2522	-0-	-113	-0-	2522	3			N	-0-					11
06	2520	#	2324	-0-	-196	-0-	2324	3			N	-0-					11
07	3069	#	2322	-0-	-747	-0-	2322	3			N	-0-					11
08	3069	#	2409	-0-	-660	-0-	2409	3			N	-0-					11
09	2970	#	2261	-0-	-709	-0-	2261	3			N	-0-					11
10	2511	#	2360	-0-	-151	-0-	2360	3			N	-0-					11
11	2340	#	2255	-0-	-85	-0-	2255	3			N	-0-					11
12	2418	#	2316	-0-	-102	-0-	2316	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 29,223 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	660	N	79	-0-	-581	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 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	1116	N	798	-0-	-318	-0-	83	1	703	2	N	11					71
							12	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	N	2					73
							2	9									
03	620	N	416	-0-	-204	-0-	38	1	374	2	N	4					77
							4	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	74	1	844	2	N	3					80
							3	9									
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	59	1	633	2	N	2	67	1			15
							2	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	670	2	N	12					27
							13	9									
07	961	N	748	-0-	-213	-0-	62	1	684	2	N	2					29
							2	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	72	1	801	2	N	3					32
							3	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	729	2	N	3					35
							3	9									
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	53	1	620	2	N	-0-					35
11	840	N	619	-0-	-221	-0-	53	1	564	2	N	2					37
							2	9									
12	837	N	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	390	N	59	-0-	-331	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	264	3	N	-0-					21
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	89	1	226	3	N	-0-					21
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	152	1	430	3	N	-0-					21
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	100	1	308	3	N	-0-					21
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	61	1	189	3	N	-0-					21
06	570	N	244	-0-	-326	-0-	38	1	206	3	N	-0-					21
07	434	N	204	-0-	-230	-0-	34	1	170	3	N	-0-					21
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	34	1	182	3	N	-0-					21
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	32	1	161	3	N	-0-					21
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	38	1	182	3	N	-0-					21
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	3	N	-0-					21
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	23	1	109	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-237	-0-	321	2			Y	-0-					42
02	392	N	181	-0-	-211	-0-	174	2	7	9	Y	6					48
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			Y	-0-					48
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			Y	-0-					48
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	453	2	11	9	Y	10					58
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5					63
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					63
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	647	2	19	9	Y	17					80
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1					81
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	773	2	29	9	Y	26					107
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	539	2	20	9	Y	18					125
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	336	2	7	9	Y	6					131

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	190	2	46	9	Y	42					42
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					42
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					42
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					42
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					42
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					45
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					45
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					45
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					45
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	Y	5					50
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	Y	7					57
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SEDWICK (BEND CONGL.) 82080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
OWENS, W. C. WELL #: 1 A RRCID -> 114216 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	S	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					29
02	648	S	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					29
03	1147	S	279	-0-	-868	-0-	279	2			N	-0-					29
04	522	S	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					29
05	1344	S	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					29
06	1358	S	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					29
07	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					29
08	13	S	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					29
09	1350	S	996	-0-	-354	-0-	996	2			N	-0-					29
10	1226	S	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					29
11	961	S	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					29
12	1023	S	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,503 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	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
04	14B DENY	-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 OIL COMPANY, LLC 033012
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,265 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					67
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					67
03	496	N	203	-0-	-293	-0-	203	2			N	-0-					67
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					67
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					67
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					67
07	527	N	135	-0-	-392	-0-	135	2			N	-0-					67
08	651	N	337	-0-	-314	-0-	337	2			N	-0-					67
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	2			N	-0-					67
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					67
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					67
12	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,080 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 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

	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	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					104
02	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					104
03	1054	#	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					104
04	1080	#	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-					104
05	1116	#	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-					104
06	1080	#	832	-0-	-248	-0-	832	2			N	-0-					104
07	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					104
08	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					104
09	1050	#	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					104
10	1085	#	800	-0-	-285	-0-	800	2			N	-0-					104
11	1050	#	877	-0-	-173	-0-	877	2			N	-0-					104
*12	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 25 RRCID -> 091765 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014

	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	2666	#	1830	-0-	-836	-0-	497	1	1333	3	N	-0-					56
02	2492	#	1278	-0-	-1214	-0-	358	1	914	3	N	5					61
							6	9									
03	2759	#	2157	-0-	-602	-0-	601	1	1552	3	N	4					65
							4	9									
04	2670	#	1223	-0-	-1447	-0-	329	1	883	3	N	10					75
							11	9									
05	2742	R	2742	-0-	-0-	-0-	714	1	2028	3	N	-0-					75
06	2879	R	2879	-0-	-0-	-0-	503	1	2372	3	N	4					79
							4	9									
07	2762	R	2762	-0-	-0-	-0-	513	1	2238	3	N	10					89
							11	9									
08	3319	R	3319	-0-	-0-	-0-	576	1	2720	3	N	21					110
							23	9									
09	2821	R	2821	-0-	-0-	-0-	500	1	2236	3	N	77					187
							85	9									
10	2914	#	2894	-0-	-20	-0-	550	1	2344	3	N	-0-					187
11	2820	#	2351	-0-	-469	-0-	400	1	1951	3	N	-0-					187
12	2914	#	1209	-0-	-1705	-0-	243	1	966	3	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 27,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SET RANCH WELL #: 40 RRCID -> 123188 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	209	-0-	-101	-0-	53	1	156	3	N	-0-			29
02	280	#	188	-0-	-92	-0-	78	1	110	3	N	-0-			29
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	63	1	180	3	N	-0-			29
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	70	1	216	3	N	-0-			29
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	3	N	-0-			29
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	3	N	-0-			29
07	310	#	257	-0-	-53	-0-	43	1	214	3	N	-0-			29
08	341	#	306	-0-	-35	-0-	49	1	257	3	N	-0-			29
09	357	R	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	3	N	-0-			29
10	341	#	320	-0-	-21	-0-	55	1	265	3	N	-0-			29
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	108	1	236	3	N	-0-			29
12	372	#	214	-0-	-158	-0-	37	1	177	3	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 3,375 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-			60
02	14B2 EXT		106	-0-	106	209	106	2			N	-0-			60
03	388	R	179	-0-	-209	-0-	179	2			N	-0-			60
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			60
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			60
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			60
07	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			60
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			60
09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			60
10	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			60
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			60
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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-

SET RANCH (CONGL) //CONT.// 82315 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
KADANE CORPORATION 450038
B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 174645 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3951 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	494	-0-	-219	-0-	3	1	489	2	N	2					84
							2	9									
02	667	R	667	-0-	-0-	-0-	3	1	664	2	N	-0-					84
03	850	R	850	-0-	-0-	-0-	3	1	847	2	N	-0-					84
04	869	R	869	-0-	-0-	-0-	3	1	866	2	N	-0-					84
05	767	R	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	2	N	-0-					84
06	828	R	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	2	N	-0-					84
07	899	#	830	-0-	-69	-0-	3	1	827	2	N	-0-					84
08	899	#	811	-0-	-88	-0-	3	1	808	2	N	-0-					84
09	870	#	693	-0-	-177	-0-	3	1	690	2	N	-0-					84
10	868	#	800	-0-	-68	-0-	3	1	797	2	N	-0-					84
11	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	3	1	1028	2	N	-0-					84
12	837	#	807	-0-	-30	-0-	3	1	804	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 9,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 226457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3742 - 4017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	347	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	N	-0-					154
02	280	#	80	-0-	-200	-0-	3	1	77	2	N	-0-					154
03	279	#	115	-0-	-164	-0-	3	1	112	2	N	-0-					154
04	330	#	91	-0-	-239	-0-	3	1	88	2	N	-0-					154
05	341	#	88	-0-	-253	-0-	3	1	85	2	N	-0-					154
06	330	#	92	-0-	-238	-0-	3	1	89	2	N	-0-					154
07	124	#	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	2	N	-0-					154
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	3	1	89	2	N	-0-					154
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					154
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-					154
11	244	R	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	N	-0-					154
*12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) 82343 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
NOVAK, OLIVIA WELL #: 2 RRCID -> 157941 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2018 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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	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-

RWA, LLC 687608
CHASTAIN, L.B. WELL #: 1 RRCID -> 133768 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 1962 - 2014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1	27	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	77	1	28	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	1	25	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	97	1	37	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	115	1	49	3	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	81	1	37	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	98	1	37	3	N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	101	1	34	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	77	1	23	3	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	119	1	35	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	90	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	90	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	211	-0-	-69	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	124	-0-	-116	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
09	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 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	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	140	#	45	-0-	-95	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 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	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21 WELL #: 1 RRCID -> 055910 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4435 - 4500

01	403	#	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	280	#	205	-0-	-75	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	310	#	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	300	#	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	310	#	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430

01	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	651	#	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	690	#	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	713	#	644	-0-	-69	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	713	#	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	690	#	595	-0-	-95	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	651	#	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	630	#	458	-0-	-172	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	651	#	489	-0-	-162	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,254 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596

01	372	#	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	336	#	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330	#	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	341	#	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	#	186	-0-	-114	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 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

01	1984	#	799	-0-	-1185	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1792	#	799	-0-	-993	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1984	#	722	-0-	-1262	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1920	#	723	-0-	-1197	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	1984	#	590	-0-	-1394	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	690	#	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	744	#	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	744	#	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	720	#	369	-0-	-351	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	620	#	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	600	#	421	-0-	-179	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	620	#	434	-0-	-186	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
GREEN, JAMES R. 330874
GREEN, J. R. RANCH CO. WELL #: 3 RRCID -> 139344 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
GROTHE BROS., INC. 335430
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 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	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					70
02	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					70
03	651	#	154	-0-	-497	-0-	143	2	11	9	N	10					80
04	630	#	8	-0-	-622	-0-	8	2			N	-0-	80	1			-0-
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	300	#	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					18
02	112	#	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					18
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					18
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	18	1			-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 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	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					97
02	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					97
03	1085	#	564	-0-	-521	-0-	564	2			Y	-0-					97
04	1050	#	884	-0-	-166	-0-	884	2			Y	-0-					97
05	1085	#	806	-0-	-279	-0-	806	2			Y	-0-					97
06	660	#	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					97
07	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					97
08	2201		8220	-0-	6019	6019	8220	2			Y	-0-					97
09	DLQ G-10		693	-0-	693	6712	693	2			Y	-0-					97
10	DLQ G-10		279	-0-	279	6991	279	2			Y	-0-					97
11	DLQ G-10		3786	-0-	3786	10777	3786	2			Y	-0-					97
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10777					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 18,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
JNS PRODUCTION, LLC 433134
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082

01	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					293
02	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					293
03	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1					294
04	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					296
05	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					296
06	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					296
07	930 #	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					296
08	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					296
09	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	N	11					307
10	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					317
11	902 R	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8					325
12	930 #	920	-0-	-10	-0-	901	2	19	9	N	17					342

TOTAL GAS PROD: 12,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-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

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					18
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					18
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					18
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					18
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					18
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					18
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					18
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	395	2	41	9	N	37					55
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					24
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					24
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					24
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					24
05	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					24
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-					24
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					24
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					24
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					24
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					24
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					24
12	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	514	2	1	9	N	1					16
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					16
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					16
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					16
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	2			N	-0-					16
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					16
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					16
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					16
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					16
10	558	N	67	-0-	-491	-0-	67	2			N	-0-					16
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					16
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CDJ OIL CO. 140598
GRIMES, I. WELL #: 3A RRCID -> 122978 COMPL. DATE 04/27/1986 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 907 - 917

01	0	A	-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

01	0	A	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

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

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	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-

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

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

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					74
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					74
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					74
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					74
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					74
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					74
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					74
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					74
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					74
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					74
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					74
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098

01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					49
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			N	-0-					49
03	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					49
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					49
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					49
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					49
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					49
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					49
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					49
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					49
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					49
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	304	-0-	-1180	-0-	304	2			N	-0-					16
02	1596	N	364	-0-	-1232	-0-	204	2	160	9	N	145					161
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	351	2	40	9	N	36	173	1			24
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					24
05	403	N	99	-0-	-304	-0-	93	2	6	9	N	5					29
06	390	N	41	-0-	-349	-0-	41	2			N	-0-					29
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					29
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	215	2	32	9	N	29					58
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5					63
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					63
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					63
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

DENTEX PETROLEUM, INC. 215940
REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 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-	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-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	894	2	11	9	N	10					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					70
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	947	2	13	9	N	12					82
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	907	2	13	9	N	12					94
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	941	2	11	9	N	10					104
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	896	2	20	9	N	18					122
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	873	2	14	9	N	13					135
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	877	2	20	9	N	18					153
09	930	N	777	-0-	-153	-0-	764	2	13	9	N	12					165
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	N	11					176
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	861	2	8	9	N	7					183
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	652	2	25	9	N	23	167	1			39

TOTAL GAS PROD: 9,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

H.A.N. OPERATING INCORPORATED 339763
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642

	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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
H.A.N. OPERATING INCORPORATED //CONT.// 339763
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

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	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-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738

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	-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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-					87
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-					87
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-					87
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-					87
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-					87
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-					87
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-					87
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-					87
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-					87
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-					87
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 8,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 3 C RRCID -> 211330 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3975 - 3995

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	92	1			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					110
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
J & W OIL CO.-W. F. //CONT.// 427923
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 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	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					20
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	163	2			N	-0-					20
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					20
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					20
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					20
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					20
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					20
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					20
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					20
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					20
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, C. E., CO. 429435
NAIL XB WELL #: 1 RRCID -> 118559 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4997 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 45 WELL #: 1 RRCID -> 127078 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 1633 - 1637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
JACOBS, C. E., CO. //CONT.// 429435
NAIL WB WELL #: 5 RRCID -> 137079 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1348 - 1350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	2	N	-0-					-0-
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS CREEK SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158104 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4667

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			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: 26 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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
JNS PRODUCTION, LLC //CONT.// 433134
HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785

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

KEATING ENERGY, INC. 453142
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/ WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905

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	INJECT	-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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,964 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

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

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

MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411

	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	7750		4836	-0-	-2914	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
02	6664	#	1228	-0-	-5436	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	7378	#	171	-0-	-7207	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	7500		8143	-0-	643	643	8143	2			N	-0-					-0-
05	7750		8554	-0-	804	1447	8554	2			N	-0-					-0-
06	7500		7581	-0-	81	1528	7581	2			N	-0-					-0-
07	7750		8653	-0-	903	2431	8653	2			N	-0-					-0-
08	7750		10728	-0-	2978	5409	10728	2			N	-0-					-0-
09	7500		12275	-0-	4775	10184	12275	2			N	-0-					-0-
10	7750		9960	-0-	2210	12394	9960	2			N	-0-					-0-
11	7500		8020	-0-	520	12914	8020	2			N	-0-					-0-
12	7750		6122	-0-	-1628	11286	6122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537

	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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					4
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	2			N	-0-					4
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					4
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					4
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					4
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					4
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					4
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					4
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					4
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					4
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					4
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,610 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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	995	2	41	9	N	37	175	1			84
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	958	2	39	9	N	35					119
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1091	2	32	9	N	29					148
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1112	2	41	9	N	37					185
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1070	2	36	9	N	33					218
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1000	2	25	9	N	23					241
07	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2			N	-0-					241
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1110	2	51	9	N	46	173	1			114
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1012	2	31	9	N	28					142
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1064	2	36	9	N	33					175
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1111	2	31	9	N	28					203
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	N	22	166	1			59

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	598	-0-	-797	-0-	591	2	7	9	N	6					193
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	560	2			N	-0-					193
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	614	2	7	9	N	6					199
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					199
05	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					199
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					199
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					199
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					199
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					199
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					199
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7	166	1			40
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	700	2	25	9	N	23					63

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	13	2	12	9	N	11					77
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	36	2	11	9	N	10					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					107
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					45
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	1260	2			N	-0-					45
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					45
04	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1350	2			N	-0-					45
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					45
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			N	-0-					45
07	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	2			N	-0-					45
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			N	-0-					45
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					45
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					45
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					45
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,757 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	T. A.		-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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	A	-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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

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

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	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
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 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	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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982

01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

01	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					54
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					54
03	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					54
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					54
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					54
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					54
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					54
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					54
11	2610	N	2136	-0-	-474	-0-	2136	2			N	-0-					54
12	2294	N	946	-0-	-1348	-0-	946	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 18,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2692	R	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			49
02	2576	N	1953	-0-	-623	-0-	1953	2		N	-0-			49
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			49
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			49
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-			49
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			49
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			49
08	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-			49
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			49
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			49
11	2760	N	1874	-0-	-886	-0-	1874	2		N	-0-			49
*12	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 27,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	1271	N	978	-0-	-293	-0-	978	2		N	-0-			46
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			46
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			46
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			46
07	1271	N	530	-0-	-741	-0-	530	2		N	-0-			46
08	1612	N	659	-0-	-953	-0-	659	2		N	-0-			46
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			46
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			46
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			46
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 12,499 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1508	-0-	-32	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,108 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. (I) GAS LIFT(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	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,195 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 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		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-

COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDMORE, ANN 859740
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
B & D WELL #: 1 RRCID -> 155361 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3948 - 3986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2013

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3850 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	186 138	1 9	122	2	Y	125					216
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	168 525	1 9	131	2	Y	477	569	1			124
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	41	2	48	9	Y	44	68	1			100
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	507	2	120	9	Y	109					209
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-	127	1			82
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	388	2	184	9	Y	167	142	1			107
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	186	1	174	9	Y	158	137	1			128
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	674	2	213	9	Y	194	146	1			176
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	471	2	179	9	Y	163	133	1			206
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	2	138	9	Y	125	139	1			192
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	209	2	127	9	Y	115	127	1			180
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	376	2	158	9	Y	144	130	1			194

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITT OIL & GAS, INC. 921150
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150
ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1296	-0-	-412	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,604 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	270	R	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFPAUIR WELL #: 2 RRCID -> 265246 COMPL. DATE 01/23/2011 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANE (SCULLY) //CONT.// 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
HOFFPAUIR WELL #: 3 RRCID -> 267509 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					1
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					1
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					1
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					1
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					1
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					1
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					1
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					1
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					1
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					1
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					1
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					17
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					17
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					17
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					17
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					17
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					17
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					17
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPE (ATOKA) //CONT.// 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	228	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTZ, JACK CAROL WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 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	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY, T. O. WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 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	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/ WELL #: 1 RRCID -> 018284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2170 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 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	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					25
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	107	2	94	9	N	85					110
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8					118
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					118
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					118
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	107	2	6	9	N	5	1	8			122
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	103	2	9	9	N	8					130
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					130
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					130
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					130
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	102	2	1	9	N	1					131
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 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	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,224 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	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					52
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	2			N	-0-					52
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					52
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					52
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	923	2	90	9	N	82					134
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	870	2	20	9	N	18					152
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					152
08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					152
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					152
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					152
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					152
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 10,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) //CONT.// 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
FORTUNA EXPLORATION, INC. //CONT.// 278703
LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2013 - PLUGGED 04-14-2013

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BARTON, HOWARD 053939
SAIN, JOSEPH L. WELL #: 1 RRCID -> 116361 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	224	N	57	-0-	-167	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
PARKER, C. T., SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	504	N	354	-0-	-150	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 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	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	965	-0-	-85	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	92	-0-	-993	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVENS OIL COMPANY 366469
MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 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	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	308	N	137	-0-	-171	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	527	N	53	-0-	-474	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		15	-0-	15	30	15	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3	-0-	3	33	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710

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	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON,CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824

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	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649
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	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12	-0-	12	23	12	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2	-0-	2	25	2	2			N	-0-					-0-

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

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 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	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12	-0-	12	23	12	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2	-0-	2	25	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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. (I) GAS LIFT(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	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	588	N	154	-0-	-434	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	660	N	284	-0-	-376	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 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	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	588	N	404	-0-	-184	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	682	N	4	-0-	-678	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	682	N	153	-0-	-529	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,264 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850

01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					63
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	3			N	-0-					63
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					63
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					63
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					63
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					63
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					63
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					63
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					63
10	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					63
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					63
12	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2804 - 2823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			32
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			32
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3		N	-0-			32
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			32
05	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3		N	-0-			32
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			32
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			32
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			32
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			32
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			32
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2790 - 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	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-			28
02	392	N	103	-0-	-289	-0-	103	3		N	-0-			28
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-			28
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3		N	-0-			28
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			28
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			28
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			28
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			28
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			28
10	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	3		N	-0-			28
11	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3		N	-0-			28
12	496	N	188	-0-	-308	-0-	188	3		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 018305 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2973 - 3013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
WHITESIDE, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018308 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			81
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	3		N	-0-			81
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			81
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			81
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			81
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			81
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			81
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			81
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			81
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			81
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			81
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3		N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 1,397 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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. 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	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	224	-0-	-117	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	336	N	20	-0-	-316	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	620	N	182	-0-	-438	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	668	2	N	41					118
							45	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	N	5	93	1			30
							6	9									
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	27	1	267	2	N	47					77
							52	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	N	20					97
							22	9									
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	98	1	1044	2	N	28					125
							31	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	449	2	N	20	121	1			24
							22	9									
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	33	1	369	2	N	29					53
							32	9									
08	1054	N	437	-0-	-617	-0-	33	1	371	2	N	30					83
							33	9									
09	510	N	364	-0-	-146	-0-	28	1	323	2	N	12					95
							13	9									
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	22	1	257	2	N	43					138
							47	9									
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	30	1	322	2	N	9					147
							10	9									
12	372	N	90	-0-	-282	-0-	7	1	66	2	N	15					162
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
03	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,247 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

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS (2700) //CONT.// 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
COMYN NATURAL GAS, INC. //CONT.// 170059
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	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2500		-0-	-0-	-2500	-0-					N	-0-					-0-
11	3000		159	-0-	-2841	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	3100		227	-0-	-2873	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 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	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	10	1	269	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	80	1	267	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	95	1	265	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	93	1	238	3	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	129	1	213	3	N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	110	1	221	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	291	3	N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					49
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	421	2			N	-0-					49
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					52
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					19
02	364	N	16	-0-	-348	-0-	16	3			N	-0-					19
03	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	3			N	-0-					19
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					19
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					19
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					19
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					19
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					19
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					19
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					19
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					19
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 170 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-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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	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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HARRELL WELL #: 8 RRCID -> 112548 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 3863 PERF. 3754 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			19
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			19
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			19
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			19
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			19
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3		N	-0-			19
07	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3		N	-0-			19
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			19
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			19
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			19
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3		N	-0-			19
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PARDUE-HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 112549 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3868 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 115825 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3726 - 3734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	408	3	153	9	N	139					139
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	405	3	94	9	N	85	164	1			60
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	415	3	2	9	N	2					62
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	411	3	14	9	N	13					75
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	436	3	15	9	N	14					89
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	399	3	24	9	N	22					111
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	402	3	4	9	N	4					115
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					115
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	385	3	14	9	N	13					128
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	358	3	6	9	N	5					133

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 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	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	342	3	197	9	N	179	179	1			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	155	N	130	-0-	-25	-0-	128	3	2	9	N	2					30
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					30
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					30
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					30
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					30
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	3	4	9	N	4					34
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					34
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					34
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					34
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					34
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-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

	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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					46
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					46
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					46
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					46
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					46
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					46
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					46
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					46
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					46
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					46
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					46
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 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	-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-

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

01	58		215	-0-	157	B	2574	215	3		N	-0-					136
02	52		199	-0-	147	B	2721	199	3		N	-0-					136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2721																	
03	2928	N	207	-0-	-2721	B	-0-	207	3		N	-0-					136
04	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-					136
05	217	N	148	-0-	-69	B	-0-	148	3		N	-0-					136
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT					136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					136
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT					136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					136
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					136
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					136
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 967 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

01	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
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	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 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	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-

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-					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-

GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006

01	589	#	285	-0-	-304	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	560	#	300	-0-	-260	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	620	#	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	600	#	280	-0-	-320	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	420	#	267	-0-	-153	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	434	#	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	434	#	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	420	#	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	434	#	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 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

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					68
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					68
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					68
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					68
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					68
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	3			N	-0-					68
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					68
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-	34	0			34
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					68
*11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					68
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 1,315 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	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 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	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					39
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					39
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	18	1	321	2	N	-0-					39
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					39
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					39
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					39
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					39
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					39
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					39
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	445	2	13	9	N	12					51
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					51
12	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - PLUGGED 01-31-2013

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

SPRINGTOWN (CADDO) //CONT.// 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	449	-0-	-16 B	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	177	-0-	-271 B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	13	-0-	-328 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	21	-0-	-399 B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	32	-0-	-154 B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		40	-0-	40 B	40	40	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 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

01	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	549	3	3	9	N	3					138
02	532	N	495	-0-	-37 B	-0-	493	3	2	9	N	2					140
03	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	545	3	1	9	N	1					141
04	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-					141
05	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	3			N	-0-					141
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	536	3	6	9	N	5					146
07	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3			N	-0-					146
08	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					146
09	540	N	467	-0-	-73 B	-0-	467	3			N	-0-					146
10	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-					146
11	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	452	3			N	-0-					146
*12	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	451	3	6	9	N	5	135	1			16

TOTAL GAS PROD: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUTCHESON, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 226451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3272 - 3298

01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					17
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					17
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					17
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					17
05	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	31	3			N	-0-					17
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					17
07	27	N	-0-	-0-	-27 B	-0-					N	-0-	17	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

TOTAL GAS PROD: 299 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. (I) GAS LIFT(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	943	-0-	-421	-0-	943	2			N	-0-					38
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					38
03	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	63	1	1160	2	N	-0-					38
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					38
05	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2			N	-0-					38
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					38
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					38
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					38
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1111	2			N	-0-					38
10	1240	N	986	-0-	-254	-0-	986	2			N	-0-					38
11	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1059	2			N	-0-					38
12	1147	N	823	-0-	-324	-0-	823	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,466 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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: 142 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 (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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	589	N	281	-0-	-308	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	780	N	150	-0-	-630	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,997 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	589	#	356	-0-	-233	-0-	356	3			Y	-0-					85
02	420	#	260	-0-	-160	-0-	253	3	7	9	Y	6					91
03	465	#	297	-0-	-168	-0-	297	3			Y	-0-					91
04	450	#	242	-0-	-208	-0-	242	3			Y	-0-					91
05	341	#	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					91
06	330	#	218	-0-	-112	-0-	218	3			Y	-0-					91
07	310	#	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					91
08	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					91
09	270	#	175	-0-	-95	-0-	175	3			Y	-0-					91
10	279	#	69	-0-	-210	-0-	69	3			Y	-0-					91
11	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					91
12	217	#	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	360	#	294	-0-	-66	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	360	#	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360	#	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*12	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 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	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	171	-0-	-25	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	137	-0-	-133	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
B & D ENTERPRISES //CONT.// 040144
PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 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	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030

01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAM OPERATING, INC. 048357
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473

01	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	750	#	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	775	#	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	806	#	710	-0-	-96	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	780	#	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	775	#	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	750	#	593	-0-	-157	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	775	#	529	-0-	-246	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BARGSLEY, COY 049255
BARGSLEY, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 136608 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680

01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
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. (I) GAS LIFT(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	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	56	#	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 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. (I) GAS LIFT(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	#	364	-0-	-39	-0-	361	2	3	9	N	3					34
02	364	#	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					34
03	403	#	374	-0-	-29	-0-	364	2	10	9	N	9					43
04	390	#	350	-0-	-40	-0-	348	2	2	9	N	2					45
05	372	#	371	-0-	-1	-0-	359	2	12	9	N	11					56
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	347	2	6	9	N	5					61
07	372	#	360	-0-	-12	-0-	353	2	7	9	N	6					67
08	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					67
09	376	R	376	-0-	-0-	-0-	330	2	46	9	N	42					109
10	372	#	342	-0-	-30	-0-	334	2	8	9	N	7					116
11	360	#	302	-0-	-58	-0-	298	2	4	9	N	4					120
12	403	#	319	-0-	-84	-0-	318	2	1	9	N	1					121

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					22
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					22
03	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					22
04	180	#	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					22
05	186	#	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					22
06	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					22
07	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					22
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					22
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					22
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					22
11	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					22
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TERRELL, J.C. WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517

01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & E REAL ESTATE CORP. WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					23
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
04	90	#	-0-	-0-	-90	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
JACKSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458

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	31	#	27	-0-		-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-		-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-		-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-		-5	-0-	25	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	#	27	-0-		-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-		-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-		-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-		-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-		-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-		-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASCOCK, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794

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	310	#	144	-0-		-166	-0-	90	2	54	9	N	49					152
02	280	#	128	-0-		-152	-0-	83	2	45	9	N	41					193
03	310	#	62	-0-		-248	-0-	4	2	58	9	N	53	168	1			78
04	210	#	127	-0-		-83	-0-	90	2	37	9	N	34					112
05	155	R	155	-0-		-0-	-0-	92	2	63	9	N	57					169
06	150	#	115	-0-		-35	-0-	89	2	26	9	N	24	170	1			23
07	155	#	120	-0-		-35	-0-	107	2	13	9	N	12					35
08	175	R	175	-0-		-0-	-0-	105	2	70	9	N	64					99
09	150	#	130	-0-		-20	-0-	97	2	33	9	N	30					129
10	155	#	125	-0-		-30	-0-	90	2	35	9	N	32					161
11	121	R	121	-0-		-0-	-0-	85	2	36	9	N	33	170	1			24
12	186	#	104	-0-		-82	-0-	73	2	31	9	N	28					52

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

LEDBETTER "SOUTH" WELL #: 1 RRCID -> 224470 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3850 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	1566	R	1566	-0-		-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1764		3545	-0-		1781	1781	3545	2			N	-0-					-0-
03	1953		4133	-0-		2180	3961	4133	2			N	-0-					-0-
04	1890		3623	-0-		1733	5694	3623	2			N	-0-					-0-
05	1953		3583	-0-		1630	7324	3583	2			N	-0-					-0-
06	1890		3348	-0-		1458	8782	3348	2			N	-0-					-0-
07	1953		3312	-0-		1359	10141	3312	2			N	-0-					-0-
08	1953		3013	-0-		1060	11201	3013	2			N	-0-					-0-
09	1890		2827	-0-		937	12138	2827	2			N	-0-					-0-
10	1953		2811	-0-		858	12996	2811	2			N	-0-					-0-
11	1890		2582	-0-		692	13688	2582	2			N	-0-					-0-
12	1953		2441	-0-		488	14176	2441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. 089974
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 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	899	#	714	-0-	-185	-0-	90	1	615	3	N	8					139
							9	9									
02	812	#	790	-0-	-22	-0-	93	1	688	3	N	8					147
							9	9									
03	806	#	779	-0-	-27	-0-	93	1	673	3	N	12					159
							13	9									
04	737	R	737	-0-	-0-	-0-	100	1	626	3	N	10					169
							11	9									
05	868	#	790	-0-	-78	-0-	103	1	676	3	N	10					179
							11	9									
06	905	R	905	-0-	-0-	-0-	100	1	794	3	N	10					189
							11	9									
07	988	R	988	-0-	-0-	-0-	103	1	883	3	N	2					191
							2	9									
08	937	R	937	-0-	-0-	-0-	103	1	827	3	N	6	175	1			22
							7	9									
09	907	R	907	-0-	-0-	-0-	100	1	796	3	N	10					32
							11	9									
10	992	#	783	-0-	-209	-0-	103	1	668	3	N	11					43
							12	9									
11	960	#	840	-0-	-120	-0-	100	1	729	3	N	10					53
							11	9									
12	992	#	660	-0-	-332	-0-	103	1	549	3	N	7					60
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 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	152	R	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2					30
02	168	#	128	-0-	-40	-0-	125	2	3	9	N	3					33
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2					35
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					35
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					35
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					37
07	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					37
08	217	#	194	-0-	-23	-0-	191	2	3	9	N	3					40
09	210	#	184	-0-	-26	-0-	182	2	2	9	N	2					42
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					42
11	180	#	135	-0-	-45	-0-	133	2	2	9	N	2					44
12	186	#	153	-0-	-33	-0-	150	2	3	9	N	3					47

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRITTON OPERATING, INC. 094640
HOKETT WELL #: 1 RRCID -> 137589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4555 PERF. 4007 - 4011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
CAREY, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 156539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4072 PERF. 2916 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	372	#	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	252	#	120	-0-	-132	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 123955 COMPL. DATE 09/00/1998 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1924 - 1932

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 146050 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CC OIL & GAS 140617
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 198307 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 1803 - 1941

01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725
POWELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940

01	14B DENY	-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	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
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
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	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					21
02	308	#	194	-0-	-114	-0-	194	3			N	-0-					21
03	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					21
04	300	#	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					21
05	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					21
06	300	#	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					21
07	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					21
08	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					21
09	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					21
10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					21
*11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					21
12	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,143 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	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					156
02	392	#	291	-0-	-101	-0-	290	3	1	9	N	1					157
03	434	#	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					157
04	420	#	24	-0-	-396	-0-	24	3			N	-0-					157
05	434	#	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-					157
06	420	#	8	-0-	-412	-0-	8	3			N	-0-					157
07	341	#	130	-0-	-211	-0-	130	3			N	-0-					157
08	819	R	819	-0-	-0-	-0-	779	3	40	9	N	36	174	1			19
09	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					19
10	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					19
11	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1148	3	57	9	N	52					71
*12	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	921	3	262	9	N	238	167	1			142

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					169
02	336	#	303	-0-	-33	-0-	303	3			N	-0-					169
03	310	#	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					169
04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					169
05	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					169
06	330	#	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					169
07	341	#	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-	169	1			-0-
08	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND-MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 258976 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3339 - 3385

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

01	744	#	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	672	#	549	-0-	-123	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	713	#	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	600	#	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	620	#	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 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
01	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	868	#	311	-0-	-557	-0-	310	3	1	9	N	1					1
03	806	#	388	-0-	-418	-0-	388	3			N	-0-					1
04	720	#	135	-0-	-585	-0-	135	3			N	-0-					1
05	744	#	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					1
06	540	#	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					1
07	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					1
08	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					1
09	510	#	272	-0-	-238	-0-	272	3			N	-0-					1
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					1
12	527	#	309	-0-	-218	-0-	309	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	1036	#	342	-0-	-694	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	806	#	215	-0-	-591	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	630	#	322	-0-	-308	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	372	#	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	620	#	116	-0-	-504	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	690	#	263	-0-	-427	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	713	#	88	-0-	-625	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	690	#	434	-0-	-256	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	279	#	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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

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	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 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	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	812	#	583	-0-	-229	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	930	#	488	-0-	-442	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	990	#	367	-0-	-623	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	1023	#	661	-0-	-362	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	990	#	851	-0-	-139	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	840	#	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	840	#	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	868	#	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804

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-

LANGFORD,P.C. WELL #: 1 RRCID -> 128931 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 2077 PERF. 2033 - 2037

01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 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	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	#	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 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	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
HILL, CHARLES DRILLING, INC. //CONT.// 386849
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

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

01	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	952	#	908	-0-	-44	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1054	#	846	-0-	-208	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	850	-0-	-170	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	990	#	36	-0-	-954	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	868	#	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1240	#	833	-0-	-407	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	1200	#	837	-0-	-363	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	1240	#	946	-0-	-294	-0-	946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018

01	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	112	#	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
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

01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-					-0-
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	2		N	-0-					-0-
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-					-0-
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-					-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-					-0-
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-					-0-
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-					-0-
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-					-0-
09	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-					-0-
10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-					-0-
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-					-0-
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PETEX 659782
SIKES F WELL #: 2 RRCID -> 108626 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3981 - 3989

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

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03	775 #	269	-0-	-506	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04	750 #	247	-0-	-503	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05	775 #	240	-0-	-535	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			-0-
07	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
08	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	270 #	229	-0-	-41	-0-	229	2		N	-0-			-0-
10	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 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	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-

WHITE, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 113368 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1840 - 1844

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	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-

FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-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	279	#	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	211	-0-	-41	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734

07	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
08	140	#	51	-0-	-89	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	210	#	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	217	#	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	210	#	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	217	#	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 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	124	#	116	-0-	-8	-0-	80	3	36	9	N	33	67	1			19
02	112	#	70	-0-	-42	-0-	53	3	17	9	N	15					34
03	124	#	64	-0-	-60	-0-	36	3	28	9	N	25					59
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 26312 06/01/2013

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	930	#	843	-0-	-87	-0-	785	2	58	9	N	53					212
02	840	#	753	-0-	-87	-0-	701	2	52	9	N	47	175	1			84
03	899	#	844	-0-	-55	-0-	793	2	51	9	N	46					130
04	870	#	823	-0-	-47	-0-	771	2	52	9	N	47					177
05	868	#	825	-0-	-43	-0-	780	2	45	9	N	41	171	1			47
06	810	#	783	-0-	-27	-0-	741	2	42	9	N	38					85
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	793	2	54	9	N	49					134
08	837	#	819	-0-	-18	-0-	777	2	42	9	N	38					172
09	810	#	804	-0-	-6	-0-	759	2	45	9	N	41	170	1			43
10	837	R	837	-0-	-0-	-0-	783	2	54	9	N	49					92
11	810	#	804	-0-	-6	-0-	747	2	57	9	N	52					144
12	837	#	807	-0-	-30	-0-	751	2	56	9	N	51					195

TOTAL GAS PROD: 9,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

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	#	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
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 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	#	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	308	#	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	#	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	279	#	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	270	#	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	#	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	15	#	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 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	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430 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	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 //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	#	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 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	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 500 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	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	112	#	76	-0-	-36	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 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	#	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 496 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	#	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 744 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 //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

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	#	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
*12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE,M.C.-A- WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120

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	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043

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	#	83	-0-	-72	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	169	-0-	-141	-0-	168	3	1	9	N	1					24
02	280	#	259	-0-	-21	-0-	255	3	4	9	N	4					28
03	310	#	262	-0-	-48	-0-	253	3	9	9	N	8					36
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	263	3	6	9	N	5					41
05	279	#	264	-0-	-15	-0-	260	3	4	9	N	4					45
06	270	#	148	-0-	-122	-0-	147	3	1	9	N	1					46
07	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					46
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2					48
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	N	4					52
10	279	#	252	-0-	-27	-0-	249	3	3	9	N	3					55
11	300	#	233	-0-	-67	-0-	226	3	7	9	N	6					61
12	310	#	286	-0-	-24	-0-	278	3	8	9	N	7					68

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 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	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					32
02	112	#	72	-0-	-40	-0-	72	3			N	-0-					32
03	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					32
04	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					32
05	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					32
06	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					32
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					32
08	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					32
09	90	#	73	-0-	-17	-0-	72	3	1	9	N	1					33
10	93	#	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	N	1					34
11	90	#	76	-0-	-14	-0-	75	3	1	9	N	1					35
12	93	#	61	-0-	-32	-0-	60	3	1	9	N	1					36

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
WRIGHT, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 154417 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3272 - 3290

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WHITE, JACK OPERATING 918443
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948

01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	390	#	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	341	#	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	341	#	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	360	#	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	372	#	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	341	#	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2864	-0-	2864	2893	2864	2			N	-0-					-0-
09		1170	4440	-0-	3270	6163	4440	2			N	-0-				-0-
10		2418	5368	-0-	2950	9113	5313	2	55	9	N	50				50
11		2340	4889	-0-	2549	11662	4835	2	54	9	N	49				99
12		2418	4673	-0-	2255	13917	4581	2	92	9	N	84	103	1		80

TOTAL GAS PROD: 22,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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

01	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					137
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	137	2	25	9	N	23					160
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					162
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	386	2	18	9	N	16	171	1			7
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	272	2	25	9	N	23					30
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	255	2	17	9	N	15					45
07	403 N	147	-0-	-256	-0-	147	2			N	-0-					45
08	310 N	110	-0-	-200	-0-	107	2	3	9	N	3					48
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	281	2	24	9	N	22					70
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	262	2	43	9	N	39					109
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	64	2	22	9	N	20					129
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	166	2	23	9	N	21					150

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 053974
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309 #	4234	-0-	-75	-0-	5	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	3822 R	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
03	4154 #	4035	-0-	-119	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4110 #	3456	-0-	-654	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	4247 #	4214	-0-	-33	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
06	4110 #	4020	-0-	-90	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4247 #	4175	-0-	-72	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
08	4075	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
09	4028	4028	-0-	-0-	-0-	5	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	3968	3721	-0-	-247	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
11	3840	3395	-0-	-445	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3968	3710	-0-	-258	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WRIGHT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 243136 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4081 - 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	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-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

	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	2456		972	-0-	-1484	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,387 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

	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	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	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		397	-0-	397	397	397	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		320	-0-	320	717	320	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		309	-0-	309	1026	309	2			N	-0-					-0-
10	1402	N	376	-0-	-1026	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	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: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					17
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					17
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					17
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					17
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					17
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					17
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					17
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					17
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					17
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					17
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					17

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

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	297	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,091 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	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-

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					23
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					23
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					23
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					23
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					23
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					23
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					23
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					23
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					23
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					23
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					23
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,025 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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,409 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. (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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 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. (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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	284	2	11	9	Y	10					39
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	2	24	9	Y	22					61
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2					63
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	271	2	4	9	Y	4					67
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	Y	8					75
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	276	2	10	9	Y	9					84
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	Y	6					90
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4					94
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	286	2	3	9	Y	3					97
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	288	2	7	9	Y	6					103
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	265	2	7	9	Y	6					109
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	205	2	4	9	Y	4					113

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961

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	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					92
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					92
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					92
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					92
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					92
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					92
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					92
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					92
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					92
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			N	-0-					92
11	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	2			N	-0-					92
12	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,915 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-

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

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
04	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	N	-0-			-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	40	1	582	2	N	-0-			-0-
03	868	N	720	-0-	-148	-0-	40	1	680	2	N	-0-			-0-
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	40	1	633	2	N	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	2	N	-0-			-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	N	-0-			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	N	-0-			-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	N	-0-			-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	-0-			-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	N	-0-			-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	40	1	675	2	N	-0-			-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,811 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	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			-0-
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,134 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	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					24
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					24
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					24
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					24
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					24
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					24
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					24
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					24
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					24
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					24
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					24
12	744	N	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,696 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	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 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	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	2			N	-0-					236
02	1820	N	1664	-0-	-156	-0-	1663	2	1	9	N	1					237
03	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2			N	-0-					237
04	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	1689	2			N	-0-	168	1			69
05	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	2			N	-0-					69
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					69
07	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			N	-0-					69
08	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1630	2			N	-0-					69
09	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1545	2			N	-0-					69
10	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			N	-0-					69
11	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	1463	2			N	-0-					69
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965

01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 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	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					20
02	1064	N	43	-0-	-1021	-0-	43	2			N	-0-					20
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					20
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					20
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					20
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					20
07	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					20
08	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2			N	-0-					20
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			N	-0-					20
10	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			N	-0-					20
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					20
12	1209	N	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,811 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 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

	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	4753		4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	3988		3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	5217		5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	5188		5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
05	5154		5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	4780		4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
07	4735		4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
08	4062		4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
09	4926		4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	2406		2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
11	5432		5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
*12	5074		5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

	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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					36
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					36
03	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					36
04	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	1745	2			N	-0-					36
05	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	1806	2			N	-0-					36
06	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2			N	-0-					36
07	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	1673	2			N	-0-					36
08	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			N	-0-					36
09	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	1566	2			N	-0-					36
10	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					36
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	1488	2			N	-0-					36
12	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 20,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

D & R ENTERPRISES 196846
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 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	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	3		N	-0-			45
02	364	N	182	-0-	-182	-0-	182	3		N	-0-			45
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3		N	-0-			45
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			45
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			45
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			45
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			45
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3		N	-0-			45
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			45
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			45
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3		N	-0-			45
12	527	N	262	-0-	-265	-0-	262	3		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 3,679 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 540 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 544 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	94	3	20	9	Y	18					145
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	100	3	9	9	Y	8	131	1			22
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	342	3	26	9	Y	24					46
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	92	3	14	9	Y	13					59
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	56	3	12	9	Y	11					70
06	360	N	54	-0-	-306	-0-	52	3	2	9	Y	2					72
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					72
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					72
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					72
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					72
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					72
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	45	3	23	9	Y	21					93

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					45
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	3			Y	-0-	45	1			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 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	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3		N	-0-			-0-
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3		N	-0-			-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*11	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 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	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
03	496	N	130	-0-	-366	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
04	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
02	784	N	526	-0-	-258	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
04	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3		N	-0-			-0-
06	540	N	79	-0-	-461	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	3		N	-0-			-0-
08	527	N	210	-0-	-317	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3		N	-0-			-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
12	868	N	388	-0-	-480	-0-	388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,537 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					4
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					4
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					4
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					4
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					4
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					4
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					4
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					4
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					4
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	251	3	11	9	N	10					14
*11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					14
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROGERS, R. M. ESTATE "F" WELL #: 1 RRCID -> 076890 COMPL. DATE 04/15/1978 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	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					33
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					33
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					33
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					33
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					33
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					33
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					33
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					33
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					33
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					33
11	3000	N	5804	-0-	2804	2804	5445	3	359	9	N	326	160	1			199
*12	3100	N	7264	-0-	4164	6968	6978	3	286	9	N	260	353	1			106

TOTAL GAS PROD: 13,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 096811 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1960 - 2000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	3		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
12	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3		Y	-0-			91
02	252	N	33	-0-	-219	-0-	33	3		Y	-0-			91
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3		Y	-0-			91
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3		Y	-0-			91
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			91
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3		Y	-0-			91
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			91
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3		Y	-0-			91
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			91
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3		Y	-0-			91
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			91
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					58
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					58
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					58
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					58
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					58
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					58
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					58
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					58
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					58
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					58
*11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					58
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-			-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
08	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	3		N	-0-			-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
10	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3		N	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	472	-0-	-830	-0-	472	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,747 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, R. M. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193314 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2639 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					51
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					51
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					51
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					51
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					51
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					51
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	264	-0-	-46	-0-	238	3	26	9	Y	24	24	1			14
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	161	3	20	9	Y	18	24	1			8
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	197	3	18	9	Y	16	12	1			12
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	186	3	41	9	Y	37	25	1			24
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	510	3	29	9	Y	26	36	1			14
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	246	3	23	9	Y	21	12	1			23
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	734	3	31	9	Y	28	37	1			14
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	529	3	33	9	Y	30	36	1			8
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	726	3	23	9	Y	21	12	1			17
10	775	N	674	-0-	-101	-0-	650	3	24	9	Y	22	24	1			15
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	729	3	26	9	Y	24	25	1			14
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	666	3	24	9	Y	22	24	1			12

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	3	6	9	N	5					5
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	3	9	9	N	8					13
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	28	3	15	9	N	14					27
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	3	15	9	N	14					41
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	28	3	11	9	N	10					51
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5					56
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	N	1					57
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1					58
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					58
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					58
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					58
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LINK SE-53 WELL #: 2 RRCID -> 202679 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2661 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	N	143	-0-	-109	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 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 #: 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	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	952	N	526	-0-	-426	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	900	N	576	-0-	-324	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	952	N	30	-0-	-922	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	900	N	30	-0-	-870	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	840	N	30	-0-	-810	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	713	N	35	-0-	-678	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	713	N	35	-0-	-678	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	744	N	39	-0-	-705	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 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	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					174
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	3			N	-0-					174
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					174
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					174
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					174
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					174
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					174
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					174
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	N	2					176
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	N	1					177
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					177
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					44
02	1288	N	957	-0-	-331	-0-	957	3			N	-0-					44
03	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	3			N	-0-					44
04	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	1157	3			N	-0-					44
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					44
06	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1040	3			N	-0-					44
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					44
08	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1105	3			N	-0-					44
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					44
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					44
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					44
12	1271	N	935	-0-	-336	-0-	935	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 13,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	1652	-0-	-115	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
03	1829	#	1654	-0-	-175	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1817	R	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	1891	#	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1891	#	1872	-0-	-19	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
10	1953	#	1890	-0-	-63	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2015	#	2014	-0-	-1	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,188 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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1673	-0-	-679	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1852	-0-	-428	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1002	-0-	-1188	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	998	-0-	-1172	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	961	-0-	-1209	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	980	-0-	-1252	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	501	-0-	-553	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	653	-0-	-494	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1641	-0-	-250	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	1891	#	1560	-0-	-331	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1830	#	1721	-0-	-109	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1984	#	1879	-0-	-105	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	1984	#	1890	-0-	-94	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
08	1891	#	1720	-0-	-171	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
10	2015	#	1834	-0-	-181	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	1950	#	1201	-0-	-749	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	2077	#	1896	-0-	-181	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,102 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	651	#	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	713	#	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	713	#	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	682	N	137	-0-	-545	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,507 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
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 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

	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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 164295 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3971 - 4001

	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	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,366 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	690	N	80	-0-	-610	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,632 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	403	N	298	-0-	-105	-0-	287	2	11	9	N	10	162	1			56
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	N	10					66
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	441	2	11	9	N	10					76
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	230	2	9	9	N	8					84
05	527	N	142	-0-	-385	-0-	136	2	6	9	N	5					89
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	N	5					94
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	2	11	9	N	10					104
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	2	9	9	N	8					112
09	690	N	406	-0-	-284	-0-	395	2	11	9	N	10					122
10	465	N	293	-0-	-172	-0-	282	2	11	9	N	10					132
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	N	10					142
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	383	2	11	9	N	10					152

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					119
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					119
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					119
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					119
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					119
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					119
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					119
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					119
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					119
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 441 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	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					72
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					72
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					72
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					72
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					72
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					72
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					72
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	3	3	9	Y	3					75
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	67	3	3	9	Y	3					78
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2					80

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					72
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					72
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					72
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					72
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					72
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					72
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					72
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3					75
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	66	3	3	9	Y	3					78
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2					80

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950

01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460

01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 722 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					187
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					188
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					189
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					189
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					189
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					189
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 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	14B DENY		47	-0-	47	539	47	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	539					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	539					N	-0-					-0-
04	543	N	4	-0-	-539	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22	41	22	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		25	-0-	25	66	25	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	94	28	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30	124	30	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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

FOAG, INC. 274964
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034

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

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714

01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					54
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					54
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					54
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					54
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					54
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					54
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					54
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					54
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					54
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					54
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					54
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,974 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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

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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					132
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					132
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					132
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					132
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					132
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					132
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					132
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					132
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					132
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					132
11	780	N	448	-0-	-332	-0-	448	3			N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	558	-0-	-465	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	810	N	579	-0-	-231	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	794	-0-	-286	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,200 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
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
01	0		518	-0-	518	900	518	2			N	-0-					-0-
02	0		11	-0-	11	911	11	2			N	-0-					-0-
03	0		122	-0-	122	1033	122	2			N	-0-					-0-
04	2086		1053	-0-	-1033	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1128		1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1055		1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1075		1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING, RAY 380295
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					8
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					8
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					8
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					8
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					8
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					8
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					8
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					8
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					8
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					8
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					8
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARLETT "D" WELL #: D 3 RRCID -> 108923 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY //CONT.// 380295
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974

01	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					25
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					25
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					25
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					25
05	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					25
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					25
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					25
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					25
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					25
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					25
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					25
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,705 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	434	N	126	-0-	-308	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	252	N	115	-0-	-137	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HERRING, RAY //CONT.// 380295
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2			N	-0-					10
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					10
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					10
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					10
05	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					10
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					10
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					10
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					10
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					10
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					10
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					10
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,711 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
HILL, CHARLES DRILLING, INC. 386849
MAXWELL WELL #: 1A RRCID -> 247264 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3606 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOWELL LEASE SERVICE 406611
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A

01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					98
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	769	2			N	-0-					98
03	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					98
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					98
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					98
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					98
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					98
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					98
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					98
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					98
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					98
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

IMPERIAL HOLDING LTD. 423400
BROWN, P.A. WELL #: 1 RRCID -> 084515 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3508 - 3518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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

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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769

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

ROGERS,R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078

01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					30
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					30
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					30
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					30
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					30
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					30
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					30
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					30
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					30
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					30
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					30
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2045	-0-	-218	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2310	-0-	-108	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

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

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	N	2					155
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	3	6	9	N	5					160
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	108	3	9	9	N	8					168
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	101	3	25	9	N	23	172	1			19
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	127	3	7	9	N	6					25
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	101	3	8	9	N	7					32
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	143	3	9	9	N	8					40
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	N	4					44
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	3	10	9	N	9					53
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	N	7					60
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	165	3	11	9	N	10					70
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	3	11	9	N	10					80

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262		3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
02	2725		2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
03	2856		2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	2235		2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2754		2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	2121		2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	2688		2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	2240		2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
09	2112		2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	709	-0-	-1120	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	708	-0-	-1062	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,157 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KILLION WELL SERVICE INC. //CONT.// 461100
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					40
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					40
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					40
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					40
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					40
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					40
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					40
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					40
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					40
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A

01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	3	3	9	N	3					35
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	76	3	10	9	N	9					44
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	104	3	12	9	N	11					55
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	93	3	12	9	N	11					66
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	57	3	1	9	N	1					67
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	N	2					69
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	105	3	13	9	N	12					81
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	250	3	13	9	N	12					93
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	168	3	14	9	N	13					106
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	210	3	47	9	N	43					149
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	205	3	23	9	N	21					170
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					57
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					57
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					57
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					57
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					57
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					57
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					57
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					57
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					57
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					57
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					57
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 831 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	527	N	409	-0-	-118	-0-	398	2	11	9	N	10					159
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	437	2	7	9	N	6					165
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7					172
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	305	2	10	9	N	9					181
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	397	2	1	9	N	1					182
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7					189
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	N	5					194
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3					197
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	483	2	1	9	N	1	163	1			35
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	N	7					42
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	2	11	9	N	10					52
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	439	2	2	9	N	2					54

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK"58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	480	2	116	9	N	105					155
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	421	2	70	9	N	64	166	1			53
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	319	2	149	9	N	135					188
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	318	2	134	9	N	122	171	1			139
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	455	2	152	9	N	138	172	1			105
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	310	2	109	9	N	99	170	1			34
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	325	2	172	9	N	156					190
08	620	N	225	-0-	-395	-0-	128	2	97	9	N	88	171	1			107
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	283	2	90	9	N	82					189
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	333	2	84	9	N	76	167	1			98
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	359	2	123	9	N	112	168	1			42
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	306	2	78	9	N	71					113

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

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	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 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	1178	N	586	-0-	-592	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	896	N	515	-0-	-381	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	40	1	29	2	N	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	40	1	30	2	N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	40	1	58	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	40	1	31	2	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	40	1	38	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	32	1	433	2	N	-0-					-0-
12	527	N	344	-0-	-183	-0-	32	1	312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 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	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 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	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 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	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024

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

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					12
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					12
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					12
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					12
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					12
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					12
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					12
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					12
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					12
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					5
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					5
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					5
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					5
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 419 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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-

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
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-

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
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-

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-	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 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	279 N	50	-0-	-229	-0-	39	2	11	9	N	10					139
02	280 N	69	-0-	-211	-0-	56	2	13	9	N	12					151
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	74	2	11	9	N	10					161
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	N	10					171
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					176
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	80	2	6	9	N	5	166	1			15
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	N	5					20
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	99	2	11	9	N	10					30
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	118	2	9	9	N	8					38
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109	2	10	9	N	9					47
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	126	2	7	9	N	6					53
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	112	2	9	9	N	8					61

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 197233 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3828 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	420	N	119	-0-	-301	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 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	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2067	2	11	9	N	10					70
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1900	2	11	9	N	10					80
03	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2071	2	11	9	N	10					90
04	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	1798	2	12	9	N	11	99	1			2
05	2108	N	1591	-0-	-517	-0-	1589	2	2	9	N	2					4
06	2010	N	1682	-0-	-328	-0-	1682	2			N	-0-					4
07	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1603	2			N	-0-					4
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1557	2	2	9	N	2					6
09	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1677	2	2	9	N	2					8
10	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1366	2	2	9	N	2					10
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2238	2	26	9	N	24					34
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2268	2	39	9	N	35					69

TOTAL GAS PROD: 21,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PETEX 659782
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,151 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	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	881	-0-	-139	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1991	2	42	9	Y	38	166	1			52
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1858	2	8	9	Y	7					59
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					59
04	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	1670	2	12	9	Y	11					70
05	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	1610	2	79	9	Y	72					142
06	1890	N	1754	-0-	-136	-0-	1754	2			Y	-0-					142
07	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			Y	-0-					142
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	Y	15					157
09	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1714	2	6	9	Y	5					162
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2351	2	25	9	Y	23	176	1			9
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2216	2	6	9	Y	5					14
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	Y	8					22

TOTAL GAS PROD: 22,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

MT 7 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 097254 COMPL. DATE 10/29/1975 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3875 - 3878

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 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	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 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	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	373	2			N	-0-			-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-			-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-			-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3609	-0-	609	609	3609	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	3604	-0-	504	1113	3604	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	N	-0-	-0-	-0-	-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: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PETEX //CONT.// 659782
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-					-0-
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	713	N	349	-0-	-364	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	690	N	100	-0-	-590	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	620	N	11	-0-	-609	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 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	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-

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040

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	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-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936

01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	856	-0-	-260	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	848	-0-	-352	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	860	-0-	-442	-0-	860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	143	2	9	9	Y	8					29
02	308	N	175	-0-	-133	-0-	164	2	11	9	Y	10					39
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	340	2	13	9	Y	12	41	1			10
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	Y	12					22
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	Y	11					33
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	320	2	17	9	Y	15	36	1			12
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	295	2	17	9	Y	15					27
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	284	2	14	9	Y	13					40
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	324	2	17	9	Y	15	43	1			12
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	312	2	18	9	Y	16					28
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	280	2	18	9	Y	16					44
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	286	2	31	9	Y	28	34	1			38

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	808	-0-	-1517	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1945	-0-	-15	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1779	-0-	-411	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1558	-0-	-705	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1671	-0-	-313	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 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	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-

MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-1650	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1431	-0-	-445	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1003	-0-	-516	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1662	-0-	-168	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					87
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					87
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					87
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					87
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					87
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					87
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					87
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					87
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					87
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					87
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					87
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 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	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			N	-0-					98
02	1176	N	1058	-0-	-118	-0-	1058	2			N	-0-					98
03	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			N	-0-					98
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					98
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					98
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					98
07	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					98
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1254	2	15	9	N	14					112
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1196	2	14	9	N	13					125
10	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					125
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			N	-0-					125
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 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
01	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	2			N	-0-					14
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					14
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					14
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	763	2	11	9	N	10					24
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	789	2	34	9	N	31					55
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					55
07	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			N	-0-					55
08	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					55
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					55
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					55
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					55
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					51
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					51
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					51
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					51
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					51
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					51
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					51
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					51
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					51
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					51
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					51
12	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 12,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 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	1085	N	443	-0-	-642	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	161	-0-	-614	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	775	N	454	-0-	-321	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	682	N	377	-0-	-305	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	750	N	378	-0-	-372	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	465	N	205	-0-	-260	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 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	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					177
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	349	2	12	9	N	11	169	1			19
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	N	6					25
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2					27
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	N	6					33
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2					35
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	N	4					39
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1					40
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	443	2	1	9	N	1					41
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					42
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1					43
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 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	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,415 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	434	N	84	-0-	-350	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 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	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					53
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	325	2			N	-0-					53
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					53
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					53
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					53
06	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					53
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					53
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					53
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					53
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					53
11	750	N	290	-0-	-460	-0-	290	2			N	-0-					53
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 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	7750		10367	-0-	2617	199876	10367	2			N	-0-					39
02	7000		9079	-0-	2079	201955	9079	2			N	-0-					39
03	7750		10255	-0-	2505	204460	10255	2			N	-0-					39
04	7500		9947	-0-	2447	206907	9947	2			N	-0-					39
05	7750		9115	-0-	1365	208272	9115	2			N	-0-					39
06	7500		7297	-0-	-203	208069	7297	2			N	-0-					39
07	7750		10227	-0-	2477	210546	10227	2			N	-0-					39
08	7750		9872	-0-	2122	212668	9872	2			N	-0-					39
09	7500		9073	-0-	1573	214241	9073	2			N	-0-					39
10	7750		9571	-0-	1821	216062	9571	2			N	-0-					39
11	7500		8939	-0-	1439	217501	8939	2			N	-0-					39
12	7750		11193	-0-	3443	220944	11193	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 114,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 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	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					34
02	336	N	201	-0-	-135	-0-	201	2			N	-0-					34
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					34
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					34
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					34
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					34
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					34
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					34
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					34
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					34
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					34
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					51
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					51
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					51
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					51
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					51
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					51
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932

01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					27
02	308	N	208	-0-	-100	-0-	208	2			N	-0-					27
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					27
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					27
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					27
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					27
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					27
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					27
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					27
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					27
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					27
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					107
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					107
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					107
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					107
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					107
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					107
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					107
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					107
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					107
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					107
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					107
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					62
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					62
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					62
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					62
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					62
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					62
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					62
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					62
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					62
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					62
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					62
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 808 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	443	2	1	9	N	1					15
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					15
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					15
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					15
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					15
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-					15
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					15
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					15
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					15
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					15
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					15
*12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					29
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					29
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					29
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					29
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					29
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					29
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					29
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					29
10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					29
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					29
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	2	6	9	N	5					74
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2					76
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	N	3					79
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3					82
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3					85
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	N	3					88
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					90
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	N	2					92
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2					94
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2					96
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					96
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS

PLACE OIL AND GAS CO. 667700

MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.			403	-0-	403	403	403	2			N	-0-					-0-
07	T. A.			2031	-0-	2031	2434	2031	2			N	-0-					-0-
08		7750		6777	-0-	-973	1461	6777	2			N	-0-					-0-
09		7500		7659	-0-	159	1620	7659	2			N	-0-					-0-
10		7750		9205	-0-	1455	3075	9205	2			N	-0-					-0-
11		7500		5735	-0-	-1765	1310	5735	2			N	-0-					-0-
*12		6547		5237	-0-	-1310	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,047 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	418	-0-	-47	-0-	416	2	2	9	N	2					56
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	351	2	2	9	N	2					58
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	321	2	1	9	N	1					59
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					59
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					59
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					59
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					59
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					59
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					59
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					59
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					59
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					1
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					1
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					1
04	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	2			N	-0-					1
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					1
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					1
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					1
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					1
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					1
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					1
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					1
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,546 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					46
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					46
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					46
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					46
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					46
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					46
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					46
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					46
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					46
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					46
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					46
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 6,946 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	7750		2978	-0-	-4772	11897	2809	2	169	9	N	154	148	1			33
02	7000		2714	-0-	-4286	7611	2573	2	141	9	N	128	114	1			47
03	7750		2859	-0-	-4891	2720	2736	2	123	9	N	112	101	1			58
04	5225		2505	-0-	-2720	-0-	2428	2	77	9	N	70					128
05	3007	#	2760	-0-	-247	-0-	2627	2	133	9	N	121	167	1			82
06	2910	#	2717	-0-	-193	-0-	2581	2	136	9	N	124	179	1			27
07	3007	#	2567	-0-	-440	-0-	2437	2	130	9	N	118	121	1			24
08	2759	N	2526	-0-	-233	-0-	2399	2	127	9	N	115	109	1			30
09	2730	N	2530	-0-	-200	-0-	2397	2	133	9	N	121					151
10	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	2355	2	146	9	N	133	225	1			59
11	2430	N	2356	-0-	-74	-0-	2196	2	160	9	N	145	181	1			23
12	2604	N	2125	-0-	-479	-0-	1913	2	212	9	N	193	176	1			40

TOTAL GAS PROD: 31,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,534

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	162	-0-	-2938	3801	162	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	145	-0-	-2655	1146	145	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	152	-0-	-1146	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	-2777	10727	323	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	290	-0-	-2510	8217	290	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	304	-0-	-2796	5421	304	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	250	-0-	-2750	2671	250	2			N	-0-					-0-
05	2982	N	311	-0-	-2671	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 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

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

JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542

01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091

01	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1119	3	26	9	Y	24					205
02	980 N	868	-0-	-112	-0-	844	3	24	9	Y	22					227
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	888	3	20	9	Y	18	160	1			85
04	1050 N	792	-0-	-258	-0-	770	3	22	9	Y	20					105
05	961 N	814	-0-	-147	-0-	790	3	24	9	Y	22					127
06	870 N	743	-0-	-127	-0-	715	3	28	9	Y	25					152
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	774	3	22	9	Y	20					172
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	766	3	24	9	Y	22					194
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	714	3	22	9	Y	20					214
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	758	3	20	9	Y	18					232
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	798	3	26	9	Y	24	181	1			75
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	816	3	24	9	Y	22					97

TOTAL GAS PROD: 10,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					N	-0-					-0-

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SBS OIL COMPANY //CONT.// 749870
FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4452					N	-0-					-0-

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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	750	N	416	-0-	-334	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2873		2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
02	2665		2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
03	3009		3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	2970		2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3175		3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3141		3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
07	3304		3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
08	3368		3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
09	3117		3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
10	3167		3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	3205		3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
12	2480		NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1311	-0-	-239	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	899	-0-	-305	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	890	-0-	-629	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. 810818
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 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 #: 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	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 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	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 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	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	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: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

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

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255

01	3454	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2	N	-0-			-0-
02	3208	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-			-0-
03	3358	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-			-0-
04	2997	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	-0-			-0-
05	3285	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2	N	-0-			-0-
06	2932	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-			-0-
07	3116	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2	N	-0-			-0-
08	3000	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-			-0-
09	2901	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
10	2976	2917	-0-	-59	-0-	2917	2	N	-0-			-0-
11	2880	2140	-0-	-740	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
12	2976	2316	-0-	-660	-0-	2316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1480	2	13	9	N	12					99
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	N	16					115
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1439	2	22	9	N	20					135
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2					137
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1					138
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2					140
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	N	1					141
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1					142
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	N	1					143
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1250	2	1	9	N	1					144
11	1230	N	919	-0-	-311	-0-	917	2	2	9	N	2					146
12	1271	N	994	-0-	-277	-0-	993	2	1	9	N	1					147

TOTAL GAS PROD: 15,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558

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

US. FUELS, INC. 879264
MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988

01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-					-0-
05	2542	N	2306	-0-	-236	-0-	2306	2		N	-0-					-0-
06	2430	N	2212	-0-	-218	-0-	2212	2		N	-0-					-0-
07	2418	N	2249	-0-	-169	-0-	2249	2		N	-0-					-0-
08	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	2		N	-0-					-0-
09	2220	N	1802	-0-	-418	-0-	1802	2		N	-0-					-0-
10	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	2057	2		N	-0-					-0-
11	2100	N	1513	-0-	-587	-0-	1513	2		N	-0-					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					14
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					14
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					14
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-					14
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					14
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					14
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-					14
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-					14
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-					14
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-					14
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-					14
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					63
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					63
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					63
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					63
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					63
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					63
07	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					63
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					63
09	600	N	302	-0-	-298	-0-	302	2			N	-0-					63
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					63
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					63
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3806 - 3814

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	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

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

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	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	468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	212	-0-	212	680	212	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	633	-0-	-680	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 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 (ALEXANDER GARDNER) //CONT.// 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
STEWARDSON, S. C. ESTATE //CONT.// 819619
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

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 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

01	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

EUBANK, T.H. WELL #: 2 RRCID -> 120859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 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

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	576	-0-	-594	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,446 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

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	558	#	501	-0-	-57	-0-	40	1	461	2	N	-0-					-0-
02	588	#	295	-0-	-293	-0-	27	1	268	2	N	-0-					-0-
03	651	#	433	-0-	-218	-0-	39	1	394	2	N	-0-					-0-
04	630	#	441	-0-	-189	-0-	42	1	399	2	N	-0-					-0-
05	601	R	601	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	N	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	465	#	123	-0-	-342	-0-	22	1	101	2	N	-0-					-0-
08	589	#	87	-0-	-502	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
09	570	#	201	-0-	-369	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
10	589	#	209	-0-	-380	-0-	29	1	180	2	N	-0-					-0-
11	336	R	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	N	-0-					-0-
12	217	#	88	-0-	-129	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	#	247	-0-	-5	-0-	42	1	205	3	N	-0-					-0-
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	44	1	236	3	N	-0-					-0-
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	46	1	244	3	N	-0-					-0-
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270	#	248	-0-	-22	-0-	46	1	202	3	N	-0-					-0-
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	49	1	259	3	N	-0-					-0-
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	52	1	250	3	N	-0-					-0-
09	316	R	316	-0-	-0-	-0-	49	1	267	3	N	-0-					-0-
10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	53	1	300	3	N	-0-					-0-
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	N	-0-					-0-
12	279	#	276	-0-	-3	-0-	47	1	229	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 2W RRCID -> 150347 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3300 - 3310

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

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	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	948	2	N	-0-			-0-
02	728	N	581	-0-	-147	-0-	54	1	527	2	N	-0-			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	65	1	654	2	N	-0-			-0-
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	72	1	694	2	N	-0-			-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	94	1	754	2	N	-0-			-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	183	1	730	2	N	-0-			-0-
07	806	N	430	-0-	-376	-0-	78	1	352	2	N	-0-			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	112	1	820	2	N	-0-			-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	112	1	942	2	N	-0-			-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	106	1	675	2	N	-0-			-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	102	1	778	2	N	-0-			-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	96	1	741	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	-0-			-0-
02	728	N	442	-0-	-286	-0-	41	1	401	2	N	-0-			-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	2	N	-0-			-0-
04	690	N	205	-0-	-485	-0-	19	1	186	2	N	-0-			-0-
05	496	N	291	-0-	-205	-0-	32	1	259	2	N	-0-			-0-
06	690	N	13	-0-	-677	-0-	3	1	10	2	N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	71	1	321	2	N	-0-			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	N	-0-			-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	2	N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	356	2	N	-0-			-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	44	1	330	2	N	-0-			-0-
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	40	1	310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 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	1116	N	942	-0-	-174	-0-	111	1	831	3	N	-0-			-0-
02	980	N	849	-0-	-131	-0-	97	1	752	3	N	-0-			-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	-0-			-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	111	1	956	3	N	-0-			-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	984	3	N	-0-			-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	134	1	1030	3	N	-0-			-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	118	1	1012	3	N	-0-			-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	143	1	1094	3	N	-0-			-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	131	1	1160	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	119	1	1015	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	895	-0-	-438	-0-	100	1	795	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980

01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	380	1	3675	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	331	1	3365	3	N	-0-					-0-
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	303	1	3660	3	N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	346	1	3780	3	N	-0-					-0-
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	362	1	3996	3	N	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	430	1	4012	3	N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	388	1	4168	3	N	-0-					-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	467	1	4282	3	N	-0-					-0-
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	413	1	4414	3	N	-0-					-0-
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	419	1	4530	3	N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	385	1	4069	3	N	-0-					-0-
*12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	337	1	3575	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

01	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	198	1	1740	3	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	141	1	1241	3	N	-0-					-0-
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	241	1	2811	3	N	-0-					-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	248	1	2588	3	N	-0-					-0-
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	247	1	2584	3	N	-0-					-0-
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	259	1	2284	3	N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	244	1	2467	3	N	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	259	1	2225	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3309	-0-	309	309	293	1	3016	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3135	-0-	35	344	277	1	2858	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2855	-0-	-145	199	258	1	2597	3	N	-0-					-0-
*12	2717	X	2518	-0-	-199	-0-	228	1	2290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,594 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 #: 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	372	N	339	-0-	-33	-0-	54	1	285	3	N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	48	1	269	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	51	1	304	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	54	1	323	3	N	-0-					-0-
06	330	N	119	-0-	-211	-0-	34	1	85	3	N	-0-					-0-
07	372	N	28	-0-	-344	-0-	27	1	1	3	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	47	1	245	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	55	1	329	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	3	N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	47	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	237	-0-	-11	-0-	45	1	192	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	39	1	169	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	40	1	163	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	41	1	165	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	42	1	162	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	41	1	163	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	44	1	167	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	3	N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	39	1	146	3	N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	39	1	150	3	N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	38	1	128	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 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	403	N	387	-0-	-16	-0-	385	2	2	9	N	2					2
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					4
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	366	2	2	9	N	2					6
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1					7
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	318	2	2	9	N	2					9
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	309	2	1	9	N	1					10
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					11
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					11
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					11
*10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					11
*11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					11
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					4
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					4
03	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1943	2			N	-0-					4
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					4
05	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2			N	-0-					4
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1817	2			N	-0-					4
07	1643	N	569	-0-	-1074	-0-	569	2			N	-0-					4
08	1922	N	901	-0-	-1021	-0-	901	2			N	-0-					4
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					4
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					4
*11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					4
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					1
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1571	2	3	9	N	3					4
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					4
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					4
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					4
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					4
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					4
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					4
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					4
*10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					4
*11	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1740	2			N	-0-					4
12	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-586	-0-	3	2			N	-0-					4
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					4
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 10 A RRCID -> 128256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					1
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996

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

BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,356 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	2325	X	2171	-0-	-154	-0-	2169	2	2	9	N	2					35
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2169	2	2	9	N	2					37
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1921	2	2	9	N	2	25	1			14
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1					15
05	2418	N	1435	-0-	-983	-0-	1433	2	2	9	N	2					17
06	1860	N	365	-0-	-1495	-0-	364	2	1	9	N	1					18
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	1					19
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					19
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					19
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					19
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLUEGGE WELL #: 2 RRCID -> 040272 COMPL. DATE 06/04/1965 TOTAL DEPTH 3885 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-

G & F OIL, INC. 292000
CROSLAND,B.M. WELL #: 1 RRCID -> 076553 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					74
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					74
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					74
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					74
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					74
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					74
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					74
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					74
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					74
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2					76
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 7,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 126098 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 188098 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,421 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

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HOLUB, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 071059 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUREX ENERGY LLC 683054
POPP WELL #: 6 RRCID -> 225115 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 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	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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 267535 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-645	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1258	-0-	-702	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1140	-0-	-1030	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1187	-0-	-913	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1680	X	1072	-0-	-608	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,934 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					79
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					79
03	713	N	308	-0-	-405	-0-	308	2			N	-0-					79
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					79
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					79
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					79
07	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					79
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					79
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					79
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					79
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					79
12	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	713	N	307	-0-	-406	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
SANDERS, WM. WELL #: 1A RRCID -> 034786 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					157
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					157
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					157
04	510	N	160	-0-	-350	-0-	160	2			N	-0-					157
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					157
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					157
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					157
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					157
09	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					157
10	558	N	261	-0-	-297	-0-	261	2			N	-0-					157
11	540	N	203	-0-	-337	-0-	203	2			N	-0-					157
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONWAY, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 034922 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135

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-

SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
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	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CONWAY, J. W. WELL #: 11A RRCID -> 176864 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	713	N	307	-0-	-406	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 1 RRCID -> 185967 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230

01	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	600	N	295	-0-	-305	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1608	2	23	9	N	21					45
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1730	2	29	9	N	26					71
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1576	2	51	9	N	46					117
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1601	2	48	9	N	44					161
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-	137	1			24
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1804	2	26	9	N	24					48
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1983	2	42	9	N	38					86
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1740	2	30	9	N	27					113
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1600	2	31	9	N	28					141
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1601	2	45	9	N	41					182
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					182
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 20,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	6045	X	5033	-0-	-1012	-0-	1820	1	3189	3	Y	22					175
							24	9									
02	6664	X	5560	-0-	-1104	-0-	1496	1	4036	3	Y	25					200
							28	9									
03	7378	X	7367	-0-	-11	-0-	2425	1	4867	3	Y	68	175	1			93
							75	9									
04	7140	X	6723	-0-	-417	-0-	1958	1	4710	3	Y	50					143
							55	9									
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1915	1	4909	3	Y	40					183
							44	9									
06	7140	X	4383	-0-	-2757	-0-	1599	1	2777	3	Y	6					189
							7	9									
07	7378	X	6314	-0-	-1064	-0-	2465	1	3801	3	Y	44	168	1			65
							48	9									
08	DLQ G-10		6576	-0-	6576	6576	2595	1	3939	3	Y	38					103
							42	9									
09	DLQ G-10		6899	-0-	6899	13475	2846	1	3992	3	Y	55					158
							61	9									
10	DLQ G-10		5025	-0-	5025	18500	2060	1	2965	3	Y	-0-					158
11	23583	X	5083	-0-	-18500	-0-	2436	1	2589	3	Y	53	161	1			50
							58	9									
*12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	1309	1	5074	3	Y	58					108
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 72,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

JIANT-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		65	-0-	65	65	24	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		113	-0-	113	178	44	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		46	-0-	46	224	18	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	19	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	3	Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-

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

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	603	-0-	-110	-0-	47	1	556	2	N	-0-			76
02	616	N	321	-0-	-295	-0-	321	2			N	-0-			76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	570	N	259	-0-	-311	-0-	259	3			N	-0-			76
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			76
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			76
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			76
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-			76
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-			76
10	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-			76
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-			76
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	2	1	25	2	N	-0-			24
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			24
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			24
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			24
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			24
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			24
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			24
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			24
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			24
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 1,064 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	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-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 86575 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. 863965
RITCHIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	803	-0-	-189	-0-	799	2	4	9	N	4					81
02	868	N	682	-0-	-186	-0-	679	2	3	9	N	3					84
03	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-	65	1			19
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					21
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	715	2	6	9	N	5					26
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					31
07	899	N	424	-0-	-475	-0-	416	2	8	9	N	7					38
08	713	N	395	-0-	-318	-0-	393	2	2	9	N	2					40
09	720	N	487	-0-	-233	-0-	487	2			N	-0-					40
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1					41
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	259	2	1	9	N	1					42
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	427	2	2	9	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					51
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	T. A.		290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					51
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					51
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HOLLAND, MIKE "B" WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	202	1	353	3	Y	-0-					23
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	108	1	292	3	Y	-0-					23
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	125	1	251	3	Y	-0-					23
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	139	1	334	3	Y	-0-					23
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	117	1	301	3	Y	-0-					23
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	87	1	152	3	Y	-0-					23
07	496	N	239	-0-	-257	-0-	94	1	145	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		84	-0-	84	84	19	1	28	3	Y	34					57
							37	9									
09	DLQ G-10		117	-0-	117	201	49	1	68	3	Y	-0-					57
10	DLQ G-10		410	-0-	410	611	168	1	242	3	Y	-0-					57
11	1027	N	416	-0-	-611	-0-	199	1	211	3	Y	5					62
							6	9									
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	41	1	160	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
BIRD, HENRY WELL #: 1W RRCID -> 150306 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3443

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-

BALL WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					40
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					40
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					40
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					40
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					40
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					40
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					40
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					40
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					40
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					40
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					40
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,004 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	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2967	2	31	9	N	28					61
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2776	2	30	9	N	27					88
03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2122	2	23	9	N	21					109
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2969	2	44	9	N	40					149
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2740	2	39	9	N	35					184
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2648	2	4	9	N	4					188
07	3100	N	3149	-0-	49	49	3121	2	28	9	N	25	141	1			72
08	2909	N	2860	-0-	-49	-0-	2840	2	20	9	N	18					90
09	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	2			N	-0-					90
10	2689	N	2614	-0-	-75	-0-	2614	2			N	-0-					90
*11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					90
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 30,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1316	-0-	-394	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					19
02	1176	N	1054	-0-	-122	-0-	1054	2			N	-0-					19
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	93	2	76	9	N	69					88
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					88
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					88
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					88
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					88
08	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					88
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					88
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					88
11	480	N	43	-0-	-437	-0-	43	2			N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 10,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 3A RRCID -> 183609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3368 - 3378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HEATH, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207009 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030

01	1271	N	414	-0-	-857	-0-	414	2			N	-0-					56
02	1036	N	559	-0-	-477	-0-	559	2			N	-0-					56
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					56
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					56
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					56
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					56
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					56
08	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			N	-0-					56
09	780	N	381	-0-	-399	-0-	381	2			N	-0-					56
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					56
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					56
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 OIL COMPANY, LLC 033012
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

	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	558	#	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					80
02	224	#	9	-0-	-215	-0-	9	2			N	-0-					80
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					80
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					80
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					80
06	9	#	1	-0-	-8	-0-	1	1			N	-0-					80
07	186	#	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-					80
08	186	#	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-					80
09	180	#	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					80
10	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					80
*11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					80
*12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552

	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	4570	R	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					22
02	3787	R	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					22
03	3909	R	3909	-0-	-0-	-0-	198	1	3711	2	N	-0-					22
04	4222	R	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					22
05	4669	R	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					22
06	4410	#	3379	-0-	-1031	-0-	3379	2			N	-0-					22
07	4185	#	2731	-0-	-1454	-0-	2731	2			N	-0-					22
08	3357	R	3357	-0-	-0-	-0-	82	1	3275	2	N	-0-					22
09	4200	#	3341	-0-	-859	-0-	404	1	2937	2	N	-0-					22
10	4340	#	3573	-0-	-767	-0-	489	1	3084	2	N	-0-					22
11	3390	#	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					22
12	3348	#	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 37,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
ATHENA RESOURCES, INC. //CONT.// 036056
101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	#	3637	-0-	-703	-0-	3637	2			N	-0-					37
02	3920	#	3600	-0-	-320	-0-	3600	2			N	-0-					37
03	4340	#	3373	-0-	-967	-0-	171	1	3202	2	N	-0-					37
04	3797	R	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					37
05	3999	#	3807	-0-	-192	-0-	3807	2			N	-0-					37
06	3870	#	3243	-0-	-627	-0-	3243	2			N	-0-					37
07	3999	#	2686	-0-	-1313	-0-	2686	2			N	-0-					37
08	3046	R	3046	-0-	-0-	-0-	74	1	2972	2	N	-0-					37
09	3705	R	3705	-0-	-0-	-0-	495	1	3210	2	N	-0-					37
10	3720	#	3569	-0-	-151	-0-	489	1	3080	2	N	-0-					37
11	3240	#	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					37
12	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 34,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON ENERGY 042398
LANE WELL #: 104 RRCID -> 161858 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					29
02	168	#	45	-0-	-123	-0-	45	3			N	-0-					29
03	186	#	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					29
04	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					29
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					29
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					29
08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					29
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					29
10	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					29
11	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					29
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BACON ENERGY //CONT.// 042398
LANE WELL #: 107 RRCID -> 167864 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-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: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	120	#	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	124	#	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*12	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	960	R	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	840	#	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	943	-0-	-77	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	665	-0-	-389	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	990	#	255	-0-	-735	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	1023	#	333	-0-	-690	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*11	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	#	1249	-0-	-611	-0-	416	1	833	3	N	-0-					-0-
02	1680	#	1124	-0-	-556	-0-	310	1	814	3	N	-0-					-0-
03	1736	#	1124	-0-	-612	-0-	285	1	839	3	N	-0-					-0-
04	1470	#	1068	-0-	-402	-0-	285	1	783	3	N	-0-					-0-
05	1240	#	1139	-0-	-101	-0-	293	1	846	3	N	-0-					-0-
06	1200	#	1071	-0-	-129	-0-	238	1	833	3	N	-0-					-0-
07	1240	#	1061	-0-	-179	-0-	246	1	815	3	N	-0-					-0-
08	1147	#	1027	-0-	-120	-0-	256	1	771	3	N	-0-					-0-
09	1110	#	986	-0-	-124	-0-	298	1	688	3	N	-0-					-0-
10	1147	#	1068	-0-	-79	-0-	401	1	667	3	N	-0-					-0-
11	1080	#	706	-0-	-374	-0-	285	1	421	3	N	-0-					-0-
12	1054	#	91	-0-	-963	-0-	39	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,714 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	496	#	33	-0-	-463	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-
02	448	#	99	-0-	-349	-0-	27	1	72	3	N	-0-					-0-
03	496	#	166	-0-	-330	-0-	42	1	124	3	N	-0-					-0-
04	450	#	21	-0-	-429	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	403	#	86	-0-	-317	-0-	22	1	64	3	N	-0-					-0-
06	150	#	70	-0-	-80	-0-	16	1	54	3	N	-0-					-0-
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	23	1	78	3	N	-0-					-0-
08	155	#	94	-0-	-61	-0-	24	1	70	3	N	-0-					-0-
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	45	1	105	3	N	-0-					-0-
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	60	1	100	3	N	-0-					-0-
11	90	#	38	-0-	-52	-0-	15	1	23	3	N	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

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

AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

01	722	R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					2
02	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					2
03	713	#	621	-0-	-92	-0-	8	1	613	3	N	-0-					2
04	690	#	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-					2
05	744	#	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-	2	7			-0-
06	720	#	678	-0-	-42	-0-	42	1	636	3	N	-0-					-0-
07	746	R	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	3	N	-0-					-0-
08	750	R	750	-0-	-0-	-0-	94	1	656	3	N	-0-					-0-
09	734	R	734	-0-	-0-	-0-	133	1	601	3	N	-0-					-0-
10	876	R	876	-0-	-0-	-0-	146	1	708	3	N	20					20
							22	9									
11	808	R	808	-0-	-0-	-0-	165	1	643	3	N	-0-					20
*12	802	R	802	-0-	-0-	-0-	99	1	703	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

01	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					10
02	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					10
03	1209	#	985	-0-	-224	-0-	13	1	972	3	N	-0-					10
04	1170	#	1033	-0-	-137	-0-	1033	3			N	-0-					10
05	1209	#	1095	-0-	-114	-0-	1095	3			N	-0-	10	7			-0-
06	1140	#	1124	-0-	-16	-0-	70	1	1054	3	N	-0-					-0-
07	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	1101	3	N	-0-					-0-
08	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	147	1	1024	3	N	6					6
							7	9									
09	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	208	1	943	3	N	-0-					6
10	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	232	1	1122	3	N	-0-					6
11	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	247	1	961	3	N	-0-					6
12	1209	#	945	-0-	-264	-0-	117	1	828	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	#	3551	-0-	-11112	-0-	3551	1			N	-0-					-0-
02	7476	#	2738	-0-	-4738	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	5611	#	2402	-0-	-3209	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	4260	#	2941	-0-	-1319	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	3689	#	2599	-0-	-1090	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
06	3450	#	2461	-0-	-989	-0-	153	1	2308	3	N	-0-					-0-
07	3038	#	1807	-0-	-1231	-0-	149	1	1658	3	N	-0-					-0-
08	3387	R	3387	-0-	-0-	-0-	416	1	2890	3	N	74					74
							81	9									
09	2940	#	2336	-0-	-604	-0-	423	1	1913	3	N	-0-					74
10	2604	#	1349	-0-	-1255	-0-	223	1	1126	3	N	-0-					74
11	3270	#	1158	-0-	-2112	-0-	238	1	920	3	N	-0-					74
12	3379	#	874	-0-	-2505	-0-	107	1	767	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 27,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131

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

CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	1085 #	773	-0-	-312	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	980 #	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1085 #	368	-0-	-717	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	930 #	107	-0-	-823	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	961 #	349	-0-	-612	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	810 #	534	-0-	-276	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	837 #	536	-0-	-301	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	540 #	284	-0-	-256	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	570 #	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	589 #	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHARTON 2-21 WELL #: 5 RRCID -> 236849 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	388	-0-	-15	-0-	32	1	356	2	N	-0-					-0-
02	276	R	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-					-0-
03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
04	390	#	257	-0-	-133	-0-	23	1	234	2	N	-0-					-0-
05	403	#	226	-0-	-177	-0-	21	1	205	2	N	-0-					-0-
06	390	#	302	-0-	-88	-0-	27	1	275	2	N	-0-					-0-
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	N	-0-					-0-
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-
09	300	#	211	-0-	-89	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
10	403	#	255	-0-	-148	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
11	390	#	185	-0-	-205	-0-	17	1	168	2	N	-0-					-0-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 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	849	R	849	-0-	-0-	-0-	94	1	707	3	Y	44	36	1			29
							48	9									
02	659	R	659	-0-	-0-	-0-	72	1	537	3	Y	45	34	1			40
							50	9									
03	739	R	739	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	Y	48	72	1			16
							53	9									
04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	31	28	1			19
							34	9									
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	57	1	367	3	Y	32	27	1			24
							35	9									
06	750	#	479	-0-	-271	-0-	64	1	379	3	Y	33	28	1			29
							36	9									
07	744	#	438	-0-	-306	-0-	56	1	342	3	Y	36	28	1			37
							40	9									
08	651	#	464	-0-	-187	-0-	64	1	364	3	Y	33	55	1			15
							36	9									
09	613	R	613	-0-	-0-	-0-	70	1	508	3	Y	32	29	1			18
							35	9									
10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	73	1	536	3	Y	76	56	1			38
							84	9									
11	624	R	624	-0-	-0-	-0-	74	1	550	3	Y	-0-	28	1			10
12	620	#	514	-0-	-106	-0-	65	1	449	3	Y	-0-	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	#	2331	-0-	-552	-0-	202	1	2129	3	N	-0-					93
02	2604	#	1960	-0-	-644	-0-	158	1	1757	3	N	41					134
							45	9									
03	2697	#	2279	-0-	-418	-0-	157	1	2122	3	N	-0-					134
04	2610	#	2326	-0-	-284	-0-	179	1	2147	3	N	-0-					134
05	2712	R	2712	-0-	-0-	-0-	207	1	2505	3	N	-0-					134
06	2423	R	2423	-0-	-0-	-0-	219	1	2204	3	N	-0-					134
07	2418	#	2250	-0-	-168	-0-	169	1	1978	3	N	94					228
							103	9									
08	2697	#	2320	-0-	-377	-0-	213	1	2098	3	N	8	160	1			76
							9	9									
09	2610	#	2443	-0-	-167	-0-	195	1	2248	3	N	-0-					76
10	2697	#	1732	-0-	-965	-0-	136	1	1596	3	N	-0-					76
11	2430	#	1398	-0-	-1032	-0-	112	1	1286	3	N	-0-					76
*12	2829	R	2829	-0-	-0-	-0-	222	1	2607	3	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 27,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	248	#	182	-0-	-66	-0-	40	1	142	3	N	-0-					-0-
02	224	#	185	-0-	-39	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-
03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	3	N	-0-					-0-
04	180	#	138	-0-	-42	-0-	35	1	103	3	N	-0-					-0-
05	217	#	161	-0-	-56	-0-	37	1	124	3	N	-0-					-0-
06	210	#	155	-0-	-55	-0-	38	1	117	3	N	-0-					-0-
07	217	#	125	-0-	-92	-0-	35	1	90	3	N	-0-					-0-
08	186	#	81	-0-	-105	-0-	32	1	49	3	N	-0-					-0-
09	150	#	123	-0-	-27	-0-	34	1	89	3	N	-0-					-0-
10	155	#	85	-0-	-70	-0-	32	1	53	3	N	-0-					-0-
11	150	#	27	-0-	-123	-0-	26	1	1	3	N	-0-					-0-
12	124	#	75	-0-	-49	-0-	31	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 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	775	#	598	-0-	-177	-0-	76	1	522	3	N	-0-					29
02	700	#	560	-0-	-140	-0-	68	1	489	3	N	3					32
							3	9									
03	775	#	519	-0-	-256	-0-	61	1	458	3	N	-0-					32
04	570	#	565	-0-	-5	-0-	67	1	498	3	N	-0-					32
05	620	#	534	-0-	-86	-0-	66	1	468	3	N	-0-					32
06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	79	1	528	3	N	4					36
							4	9									
07	620	#	526	-0-	-94	-0-	66	1	460	3	N	-0-					36
08	589	#	541	-0-	-48	-0-	74	1	467	3	N	-0-					36
09	600	#	595	-0-	-5	-0-	71	1	524	3	N	-0-					36
10	620	#	539	-0-	-81	-0-	67	1	472	3	N	-0-					36
11	600	#	487	-0-	-113	-0-	63	1	424	3	N	-0-					36
12	620	#	472	-0-	-148	-0-	62	1	410	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	93	#	58	-0-	-35	-0-	30	1	28	3	N	-0-					-0-
02	84	#	74	-0-	-10	-0-	28	1	46	3	N	-0-					-0-
03	93	#	42	-0-	-51	-0-	28	1	14	3	N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-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: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	589	#	502	-0-	-87	-0-	90	1	412	3	N	-0-					-0-
02	476	#	448	-0-	-28	-0-	81	1	367	3	N	-0-					-0-
03	527	#	487	-0-	-40	-0-	88	1	399	3	N	-0-					-0-
04	510	#	458	-0-	-52	-0-	87	1	371	3	N	-0-					-0-
05	527	#	476	-0-	-51	-0-	89	1	387	3	N	-0-					-0-
06	480	#	446	-0-	-34	-0-	83	1	363	3	N	-0-					-0-
07	496	#	466	-0-	-30	-0-	86	1	380	3	N	-0-					-0-
08	496	#	464	-0-	-32	-0-	81	1	383	3	N	-0-					-0-
09	450	#	418	-0-	-32	-0-	80	1	338	3	N	-0-					-0-
10	465	#	419	-0-	-46	-0-	83	1	336	3	N	-0-					-0-
11	450	#	372	-0-	-78	-0-	76	1	296	3	N	-0-					-0-
12	465	#	325	-0-	-140	-0-	57	1	268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281 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	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	171	1	939	3	N	-0-					-0-
02	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	163	1	894	3	N	-0-					-0-
03	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	169	1	925	3	N	-0-					-0-
04	1080	#	1033	-0-	-47	-0-	167	1	866	3	N	-0-					-0-
05	1178	#	1035	-0-	-143	-0-	167	1	868	3	N	-0-					-0-
06	1140	#	929	-0-	-211	-0-	148	1	781	3	N	-0-					-0-
07	1178	#	934	-0-	-244	-0-	149	1	785	3	N	-0-					-0-
08	1085	#	973	-0-	-112	-0-	145	1	828	3	N	-0-					-0-
09	1020	#	847	-0-	-173	-0-	140	1	707	3	N	-0-					-0-
10	1023	#	867	-0-	-156	-0-	147	1	720	3	N	-0-					-0-
11	930	#	851	-0-	-79	-0-	146	1	705	3	N	-0-					-0-
*12	976	R	976	-0-	-0-	-0-	123	1	853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,706 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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

TFX, INC. 850972
AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

01	7130 #	6959	-0-	-171	-0-	6959	3			N	-0-					7
02	6440 #	6361	-0-	-79	-0-	6361	3			N	-0-					7
03	7006 #	5401	-0-	-1605	-0-	5401	3			N	-0-					7
04	7094 R	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			N	-0-					7
05	7263 R	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			N	-0-					7
06	6906 R	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					7
07	7316 #	5677	-0-	-1639	-0-	5677	3			N	-0-					7
08	6059 R	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					7
09	7136 R	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					7
10	7254 #	7212	-0-	-42	-0-	7212	3			N	-0-					7
11	6900 #	6156	-0-	-744	-0-	6156	3			N	-0-					7
12	7378 #	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 72,224 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
RIEBE, GEORGE WELL #: 2 A RRCID -> 218833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3948 PERF. 3357 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

01	3867	R	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					65
02	2663	R	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					65
03	2945	#	2721	-0-	-224	-0-	2721	2			N	-0-					65
04	3587	R	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					65
05	4186	R	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					65
06	4072	R	4072	-0-	-0-	-0-	4035	2	37	9	N	34	77	1			22
07	4195	R	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					22
08	4021	R	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					22
09	3338	R	3338	-0-	-0-	-0-	3324	2	14	9	N	13					35
10	4501	R	4501	-0-	-0-	-0-	4494	2	7	9	N	6					41
11	4025	R	4025	-0-	-0-	-0-	4018	2	7	9	N	6					47
*12	3918	R	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5					52

TOTAL GAS PROD: 45,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640

01	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					6
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					6
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					6
04	210	#	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					6
05	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					6
06	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					6
07	248	#	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					6
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					6
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					6
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					6
11	210	#	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					6
12	186	#	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONTREMOLE WELL #: 2 RRCID -> 154605 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 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	651	#	506	-0-	-145	-0-	184	1	322	3	Y	-0-			30
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	163	1	439	3	Y	-0-			30
03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	238	1	478	3	Y	-0-			30
04	687	R	687	-0-	-0-	-0-	202	1	485	3	Y	-0-			30
05	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	282	1	724	3	Y	-0-			30
06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	464	1	805	3	Y	-0-			30
07	740	R	740	-0-	-0-	-0-	291	1	449	3	Y	-0-			30
08	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	457	1	693	3	Y	-0-			30
09	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2387	505	1	703	3	Y	26			56
							29	9							
10	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3455	438	1	630	3	Y	-0-			56
11	4523	R	1068	-0-	-3455	-0-	518	1	550	3	Y	-0-			56
*12	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	262	1	1019	3	Y	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 11,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	819	-0-	-235	-0-	298	1	521	3	Y	-0-			1
02	952	#	811	-0-	-141	-0-	219	1	592	3	Y	-0-			1
03	1054	#	1008	-0-	-46	-0-	335	1	673	3	Y	-0-			1
04	1020	#	1005	-0-	-15	-0-	295	1	710	3	Y	-0-			1
05	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	341	1	874	3	Y	-0-			1
06	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	453	1	788	3	Y	-0-			1
07	1054	#	800	-0-	-254	-0-	315	1	485	3	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		1231	-0-	1231	1231	489	1	742	3	Y	-0-			1
09	DLQ G-10		1250	-0-	1250	2481	520	1	730	3	Y	-0-			1
10	DLQ G-10		1294	-0-	1294	3775	530	1	762	3	Y	2			3
							2	9							
11	5070	R	1295	-0-	-3775	-0-	626	1	666	3	Y	3			6
							3	9							
*12	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	265	1	1029	3	Y	3			9
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 13,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	496	#	368	-0-	-128	-0-	134	1	234	3	Y	-0-			-0-
02	448	#	370	-0-	-78	-0-	100	1	270	3	Y	-0-			-0-
03	465	#	387	-0-	-78	-0-	129	1	258	3	Y	-0-			-0-
04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	126	1	303	3	Y	-0-			-0-
05	534	R	534	-0-	-0-	-0-	150	1	384	3	Y	-0-			-0-
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	155	1	268	3	Y	-0-			-0-
07	434	#	431	-0-	-3	-0-	170	1	261	3	Y	-0-			-0-
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	136	1	207	3	Y	-0-			-0-
09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	147	1	206	3	Y	-0-			-0-
10	391	R	391	-0-	-0-	-0-	160	1	231	3	Y	-0-			-0-
11	391	R	391	-0-	-0-	-0-	190	1	201	3	Y	-0-			-0-
*12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	79	1	307	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	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	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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CRAWFORD WELL #: 1D RRCID -> 168635 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3524 - 3534

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214875 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4456 - 4520

01	434	#	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					21
02	392	#	128	-0-	-264	-0-	128	2			N	-0-					21
03	434	#	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					21
04	270	#	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					21
05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					21
06	180	#	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					21
07	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					21
08	341	#	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					21
09	330	#	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-					21
10	341	#	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					21
11	210	#	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					21
12	217	#	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					3
02	196	#	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					3
03	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					3
04	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					3
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					3
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					3
07	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					3
08	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					3
09	210	#	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					3
10	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					3
11	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					3
12	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,930 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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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	868	N	805	-0-		-63	-0-	94	1	711	3	N	-0-					-0-
02	784	N	683	-0-		-101	-0-	78	1	605	3	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-		-0-	-0-	77	1	671	3	N	-0-					-0-
04	780	N	480	-0-		-300	-0-	61	1	419	3	N	-0-					-0-
05	744	N	448	-0-		-296	-0-	59	1	389	3	N	-0-					-0-
06	720	N	467	-0-		-253	-0-	66	1	401	3	N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-		-0-	-0-	103	1	888	3	N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	129	1	1007	3	N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	107	1	934	3	N	-0-					-0-
10	992	N	926	-0-		-66	-0-	98	1	828	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	804	-0-		-306	-0-	88	1	716	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	834	-0-		-251	-0-	90	1	744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,363 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	1116	-0-		-0-	-0-	1116	3			N	-0-					15
02	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	1112	3			N	-0-					15
03	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	1010	3			N	-0-					15
04	1080	N	995	-0-		-85	-0-	995	3			N	-0-					15
05	1240	N	1000	-0-		-240	-0-	1000	3			N	-0-					15
06	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	1171	3			N	-0-					15
07	1023	N	900	-0-		-123	-0-	900	3			N	-0-					15
08	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	1137	3			N	-0-					15
09	1170	N	1023	-0-		-147	-0-	1023	3			N	-0-					15
10	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	1025	3			N	-0-					15
11	1110	N	867	-0-		-243	-0-	867	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) //CONT.// 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
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	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	392	N	178	-0-	-214	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	397	2	28	9	N	25					154
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	389	2	25	9	N	23					177
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	467	2	28	9	N	25					202
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	473	2	22	9	N	20	169	1			53
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	503	2	29	9	N	26					79
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	491	2	22	9	N	20					99
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	495	2	23	9	N	21					120
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					120
09	510	N	108	-0-	-402	-0-	108	2			N	-0-					120
10	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	2			N	-0-					120
11	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			N	-0-					120
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	14	2	15	9	N	14					134

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					27
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	631	2			N	-0-					27
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					27
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					27
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					27
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					27
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					27
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					27
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					27
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					27
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					27
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAY CAT (CONGL.) //CONT.// 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
CLEAR FORK, INCORPORATED //CONT.// 159500
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	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	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

01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					9
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					9
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					9
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					9
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					9
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					9
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					9
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					9
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					9
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					9
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					9
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					9

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

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 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	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	2			N	-0-					97
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			N	-0-					97
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					97
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					97
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					97
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	399	2	65	9	N	59					156
07	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	2			N	-0-					156
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					156
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					156
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					156
11	630	N	477	-0-	-153	-0-	477	2			N	-0-					156
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 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	682	N	157	-0-	-525	-0-	157	2			N	-0-					17
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					17
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					17
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					17
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					17
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	251	2	155	9	N	141					158
07	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					158
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					158
09	420	N	241	-0-	-179	-0-	241	2			N	-0-					158
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					158
11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			N	-0-					158
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	850	-0-	-731	-0-	850	2			N	-0-					96
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					96
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					96
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					96
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					96
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					96
07	1519	N	855	-0-	-664	-0-	855	2			N	-0-					96
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					96
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					96
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					96
11	1770	N	1362	-0-	-408	-0-	1362	2			N	-0-					96
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
W.A. GRAGG -G- WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					105
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					105
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					105
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					105
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					105
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					105
07	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	2			N	-0-					105
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					105
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					105
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					105
11	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	2			N	-0-					105
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 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	651	N	49	-0-	-602	-0-	49	2			N	-0-					36
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					36
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					36
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					36
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					36
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					36
07	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	2			N	-0-					36
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					36
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					36
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					36
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					36
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	106	X	95	-0-	-11	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					65
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					65
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	33	2	11	9	N	10					75
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					83
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	N	4					87
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					87
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					87
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					87
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					87
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					87
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3					90
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	N	10					100

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, M.R. WELL #: 4D RRCID -> 084273 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 2722 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

STRONG, SW (CONGL. D) 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
DOOLEY, H H #10 WELL #: 10 RRCID -> 080620 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4128 - 4156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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: 300 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	981	-0-	-309	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	906	-0-	-396	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	768	-0-	-402	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, C. WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	3	14	9	Y	13					41
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	348	3	17	9	Y	15					56
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	382	3	15	9	Y	14					70
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	324	3	13	9	Y	12					82
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	314	3	4	9	Y	4					86
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	264	3	8	9	Y	7					93
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	3	17	9	Y	15					108
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	363	3	20	9	Y	18					126
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	3	9	9	Y	8					134
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	411	3	19	9	Y	17					151
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	Y	3					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

STRONG, SW (CONGL. D) //CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
DOOLEY, C. WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

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	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	616	N	507	-0-	-109	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,308 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	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-341	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	294	-0-	-276	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	251	-0-	-369	-0-	248	2	3	9	Y	3					3
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	242	2	3	9	Y	3					6
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	253	2	2	9	Y	2					8
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	205	2	3	9	Y	3					3
12	279	N	127	-0-	-152	-0-	123	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3359	R	3359	-0-	-0-	-0-	2400	2	959	9	N	872	845	1			27
02	1400	#	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					27
03	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					27
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					27
05	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					27
06	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					27
07	2926	R	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					27
08	2955	R	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					27
09	2637	R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					27
10	2659	R	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					27
11	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					27
*12	2495	R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

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	48	R	48	-0-	-0-	-0-	36	2	12	9	Y	11	5	1			6
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	65	2	19	9	Y	17	15	1			8
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	82	2	18	9	Y	16	15	1			9
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	120	2	15	9	Y	14	14	1			9
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	59	2	17	9	Y	15	19	1			5
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	51	2	14	9	Y	13	14	1			4
07	93	#	64	-0-	-29	-0-	46	2	18	9	Y	16	20	1			-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	47	2	18	9	Y	16	14	1			2
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	44	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	43	2	18	9	Y	16	9	1			7
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	39	2	18	9	Y	16	17	1			6
*12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	64	2	14	9	Y	13	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

STUART (MARBLE FALLS 3700) 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
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	354	R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					10
02	308	#	259	-0-	-49	-0-	259	2			N	-0-					10
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1					11
04	330	#	315	-0-	-15	-0-	314	2	1	9	N	1					12
05	341	#	337	-0-	-4	-0-	336	2	1	9	N	1					13
06	360	#	328	-0-	-32	-0-	326	2	2	9	N	2					15
07	372	#	337	-0-	-35	-0-	334	2	3	9	N	3					18
08	372	#	324	-0-	-48	-0-	321	2	3	9	N	3					21
09	330	#	319	-0-	-11	-0-	316	2	3	9	N	3					24
10	341	#	310	-0-	-31	-0-	308	2	2	9	N	2					26
11	330	#	239	-0-	-91	-0-	238	2	1	9	N	1					27
12	341	#	294	-0-	-47	-0-	293	2	1	9	N	1					28

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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	155	#	58	-0-	-97	-0-	21	1	37	3	N	-0-					-0-
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	25	1	96	3	N	-0-					-0-
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	3	N	-0-					-0-
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	3	N	-0-					-0-
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	41	1	99	3	N	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	N	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	32	1	105	3	N	-0-					-0-
08	527	R	527	-0-	-0-	-0-	132	1	395	3	N	-0-					-0-
09	558	R	558	-0-	-0-	-0-	168	1	390	3	N	-0-					-0-
10	497	R	497	-0-	-0-	-0-	186	1	311	3	N	-0-					-0-
11	510	#	443	-0-	-67	-0-	178	1	265	3	N	-0-					-0-
12	589	#	416	-0-	-173	-0-	177	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. 868529
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 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	4493	R	4493	-0-	-0-	-0-	4408	2	85	9	Y	77	84	1			81
02	3577	R	3577	-0-	-0-	-0-	3461	2	116	9	Y	105	85	1			101
03	4007	R	4007	-0-	-0-	-0-	3768	2	239	9	Y	217	211	1			107
04	3487	R	3487	-0-	-0-	-0-	3422	2	65	9	Y	59	69	1			97
05	4185	R	4185	-0-	-0-	-0-	4123	2	62	9	Y	56	44	1			109
06	3898	R	3898	-0-	-0-	-0-	3835	2	63	9	Y	57	52	1			114
07	4461	R	4461	-0-	-0-	-0-	4385	2	76	9	Y	69	98	1			85
08	4185	#	4048	-0-	-137	-0-	3981	2	67	9	Y	61	59	1			87
09	4154	R	4154	-0-	-0-	-0-	4073	2	81	9	Y	74	100	1			61
10	4739	R	4739	-0-	-0-	-0-	4617	2	122	9	Y	111	59	1			113
11	4320	#	4229	-0-	-91	-0-	4111	2	118	9	Y	107	112	1			108
12	4464	#	4217	-0-	-247	-0-	4088	2	129	9	Y	117	109	1			116

TOTAL GAS PROD: 49,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3					3
08	245	R	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3					6
09	255	R	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					8
10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
11	240	#	208	-0-	-32	-0-	205	2	3	9	Y	3					3
12	279	#	113	-0-	-166	-0-	107	2	6	9	Y	5					8

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FEE 85 WELL #: 2 RRCID -> 165197 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 1126 - 1133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 2 RRCID -> 123790 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1184 - 1194

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10	-0-	10	17	4	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17	-0-	17	34	7	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	51	N	17	-0-	-34	-0-	8	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 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 WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	80	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	58	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	73	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	63	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	62	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	79	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	63	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		254	-0-	254	254	101	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		263	-0-	263	517	109	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		209	-0-	209	726	86	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	935	N	209	-0-	-726	-0-	101	1	108	3	Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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(ATOKA) 87135 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BANDY-TOMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 093055 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 3572 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 092342 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	277	1	2354	2	N	-0-				-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	241	1	2304	2	N	-0-				-0-
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	260	1	2537	2	N	-0-				-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	223	1	2549	2	N	-0-				-0-
05	3100	N	3170	-0-	70	70	271	1	2899	2	N	-0-				-0-
06	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	204	1	2268	2	N	-0-				-0-
07	3100	N	3116	-0-	16	16	258	1	2858	2	N	-0-				-0-
08	2833	X	2817	-0-	-16	-0-	232	1	2585	2	N	-0-				-0-
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	219	1	2525	2	N	-0-				-0-
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	172	1	2021	2	N	-0-				-0-
*11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	263	1	2791	2	N	-0-				-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 30,311 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					84
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					84
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					84
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					84
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					84
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					84
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					84
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					84
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					84
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					84
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					84
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, JAMES A. WELL #: 2 RRCID -> 102806 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, B.L. WELL #: 2 RRCID -> 104757 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,408 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 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 #: 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		122	-0-	122	230	122	2			N	-0-					-0-
02	331	R	101	-0-	-230	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683

01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					2
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
07	14	N	-0-	-0-	-14	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28 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

	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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSH RAYMOND B WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
PEARCE BONNIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN J. C. WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON,EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	3			N	-0-					-0-

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

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
EVANS, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 080791 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3068 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					22
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	73	3	2	9	N	2					24
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	N	5					29
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	188	3	12	9	N	11					40
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	3	9	9	N	8					48
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	154	3	13	9	N	12					60
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	174	3	12	9	N	11					71
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	170	3	12	9	N	11					82
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	141	3	4	9	N	4					86
11	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					86
*12	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
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
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CLAYTON "C" WELL #: RRCID -> 100645 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 4215 - 4326

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
03	341 N	162	-0-	-179	-0-	147	1	15	2	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	166	166	1			-0-
						183	9									
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	2	N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-
08	310 N	158	-0-	-152	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	172	172	1			-0-
						189	9									
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	154	154	1			-0-
							169	9									
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	-0-					-0-
09	240	N	43	-0-	-197	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					69
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					69
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					69
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					69
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					69
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					69
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					69
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					69
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					69
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					69
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 3,245 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 306 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	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	1205	2	76	9	N	69					102
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1160	2	35	9	N	32	115	1			19
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1285	2	19	9	N	17					36
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1278	2	30	9	N	27					63
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1426	2	55	9	N	50					113
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1401	2	26	9	N	24	114	1			23
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1612	2	41	9	N	37					60
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1480	2	30	9	N	27					87
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1469	2	40	9	N	36					123
10	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1436	2	35	9	N	32	148	1			7
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1360	2	31	9	N	28					35
12	1550	N	935	-0-	-615	-0-	880	2	55	9	N	50					85

TOTAL GAS PROD: 16,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	480	N	157	-0-	-323	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	716	-0-	-338	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					137
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					137
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					137
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					137
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					137
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	N	7	125	1			19
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					19
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					19
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					19
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					19
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	2	2	9	N	2					21
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 20,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					15
02	252	N	66	-0-	-186	-0-	66	2			N	-0-					15
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					15
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					15
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					15
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					15
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					15
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					15
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					15
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					15
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					15
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,898 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	310	N	21	-0-	-289	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					-0-
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	2	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	2	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
09	570	N	381	-0-	-189	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	35	1	410	2	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	N	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	57	1	557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
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-	-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-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STERLING OIL AND GAS 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	450	N	253	-0-	-197	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 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-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

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

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-

TEE JAY (3750) //CONT.// 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 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	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	277	-0-	-157 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	589	N	461	-0-	-128 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	465	N	338	-0-	-127 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-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

01	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	466	2	13	9	N	12					119
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	412	2	12	9	N	11					130
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	432	2	9	9	N	8	118	1			20
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	440	2	9	9	N	8					28
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	424	2	12	9	N	11					39
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	428	2	10	9	N	9					48
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	452	2	11	9	N	10					58
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	442	2	11	9	N	10					68
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	419	2	9	9	N	8					76
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	N	7	63	1			20
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	420	2	11	9	N	10					30
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	422	2	11	9	N	10					40

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 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

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

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NEWTON WELL SERVICE 608620
NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	376	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
CASON, WILL WELL #: 2 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

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

01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					47
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					47
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					47
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					47
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					47
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					47
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					47
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					47
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					47
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					47
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					47
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,329 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572
GOBBLER HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 202387 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2344 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBBLER HOLLOW WELL #: 3 RRCID -> 206658 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2290 - 2375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
06	690	N	12	-0-	-678	-0-	12	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PREMIER ROYALTIES, L.L.C. //CONT.// 676071
SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
BOWEN, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
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-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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	1	-0-	1	1	1	1	N	-0-			-0-
09	3	2	-0-	-1	-0-	2	1	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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: 3 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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	93	1	5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54			79
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			106
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	130	1	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			40
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			70
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 221

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
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	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	2	#	-0-	-0-	-2	-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARDUE ENERGY INC. 639225
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	480	#	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	496	#	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	496	#	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	480	#	290	-0-	-190	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	496	#	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	450	#	268	-0-	-182	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	341	#	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
ANTLE OPERATING, INC. 026646
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 270472 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 1267 - 1271

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-

BELLAH & MATHIEWS 063663
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

01	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 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

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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2348	2	29	9	N	26					154
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	2190	2	31	9	N	28	95	1			87
03	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2388	2	30	9	N	27					114
04	2310	N	2239	-0-	-71	-0-	2217	2	22	9	N	20					134
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2456	2	32	9	N	29					163
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2446	2	31	9	N	28					191
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2418	2	28	9	N	25	52	1			164
*08	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	10	127	1			47
*09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	30					77
*10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	27					104
*11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	38					142
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2207	2	52	9	N	47					189

TOTAL GAS PROD: 18,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

DAHAB ENERGY INC. 197200
CONDRON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CONDRON A WELL #: 5 RRCID -> 129163 COMPL. DATE 11/05/1988 TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
DIAL-SIMON 216875
SANDERS, BUELA WELL #: 1 RRCID -> 032490 COMPL. DATE 08/10/1962 TOTAL DEPTH 850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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
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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	11					36
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	5					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	2	8	9	N	7					49
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	104	2	8	9	N	7					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					62
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	11	2	2	9	N	2					64
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	N	6	4	8			66
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3					69
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	N	3					72
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	38	2	7	9	N	6	2	8			76

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HARVICK, GEORGE R. 364200
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A

01	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 2 RRCID -> 144025 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1247

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
CONDRON WELL #: 2 RRCID -> 150806 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1200 - 1201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BURK-CONDRON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	-0-	-310	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	247	-0-	-311	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 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	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
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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
JACOBS, C. E., CO. 429435
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					41
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					41
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					41
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					41
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					41
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					41
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					41
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 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 #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
M & K OPERATING LLC 518499
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

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

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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - 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	0	A	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430
RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555

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

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

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

SUBSEA OPERATING CO. 828293
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750		6049	-0-	-1701	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11	7500		8626	-0-	1126	1126	8626	2			N	-0-					-0-
12	7750		5202	-0-	-2548	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	120		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
11	1200		-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240		4	-0-	-1236	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1156	-0-	-1200	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1431	-0-	-336	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST,GORDON T.JR. & RUGELEY,STAN 909700
BROWN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215631 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3960 - 4088

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

LATHAM, SUSAN WELL #: 4 RRCID -> 118561 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

THURBER LAKE (CONGL.) //CONT.// 89820 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					5
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					5
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					5
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					5
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					5
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					5
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					5
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					5
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					5
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					5
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					5
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					119
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					119
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					119
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					119
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					119
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					119
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					119
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					119
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					119
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					119
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					119
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 5,184 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	139	1	987	3	N	-0-					14
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	125	1	889	3	N	-0-					14
03	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	138	1	979	3	N	-0-					14
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	135	1	956	3	N	-0-					14
05	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	130	1	924	3	N	-0-					14
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	3	N	-0-					14
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	83	1	1150	3	N	-0-					14
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	81	1	1123	3	N	-0-					14
09	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	78	1	1072	3	N	-0-					14
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	86	1	1183	3	N	-0-					14
11	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	71	1	988	3	N	-0-					14
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	73	1	1006	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,551 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

TIN CUP (CADDO) //CONT.// 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEE,A.E. WELL #: 3 RRCID -> 091024 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 3179 PERF. 3120 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TIN CUP (CADDO) //CONT.// 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355
HENSLEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 091025 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8	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	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 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	186	#	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					25
02	168	#	47	-0-	-121	-0-	47	3			N	-0-					25
03	124	#	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					25
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					25
05	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					25
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					25
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					25
08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					25
09	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					25
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					25
11	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					25
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,654 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TINTOP (STRAWN) //CONT.// 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
FLEISCHER WELL #: 1 RRCID -> 114342 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1732 - 1744

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

FLEISCHER WELL #: 4 RRCID -> 143800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1716 - 1724

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

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	475	2	256	9	N	233	340	1			103
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	457	2	183	9	N	166					269
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	501	2	215	9	N	195	174	1			290
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	488	2	191	9	N	174	350	1			114
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	512	2	212	9	N	193	167	1			140
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	392	2	189	9	N	172	168	1			144
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	328	2	196	9	N	178	169	1			153
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	317	2	187	9	N	170	166	1			157
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	310	2	197	9	N	179	178	1			158
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	315	2	182	9	N	165	173	1			150
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	315	2	211	9	N	192	176	1			166
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	296	2	199	9	N	181	180	1			167

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

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	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					14
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					14
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					14
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					14
05	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					14
06	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	3			N	-0-					14
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					14
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					14
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					14
10	1147	N	717	-0-	-430	-0-	717	3			N	-0-					14
11	1080	N	788	-0-	-292	-0-	788	3			N	-0-					14
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,579 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	R	-0-	-0-	-1011	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	#	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	#	241	-0-	-1340	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	248	#	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTCHER WELL #: 4 RRCID -> 227500 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 887 - 893

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1447					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1447					N	-0-					-0-
10	1460		13	-0-	-1447	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT					-0-

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

GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 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 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	1260	#	213	-0-	-1047	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	1333	#	249	-0-	-1084	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	420	#	112	-0-	-308	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
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 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	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-

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	-0-	-0-	-0-	5715					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5715					N	-0-					-0-
03	T. A.	200	-0-	200	5915	200	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5915					N	-0-					-0-
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	7500	190	-0-	-7310	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 1314 PERF. 907 - 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	14B2 EXT	462	-0-	462	1418	462	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	421	-0-	421	1839	421	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	593	-0-	593	2432	593	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2432					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2432					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2432					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	320	-0-	320	2752	320	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	388	-0-	388	3140	388	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	373	-0-	373	3513	373	2			N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3513					N	-0-					-0-
11	0 W	188	-0-	188	3701	188	2			N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3701					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
SCULLY EXPLORATION LLC //CONT.// 760540
HOFFPAUIR WELL #: 4 RRCID -> 267538 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 848 - 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	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	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-

WILBOURN ENERGY INC. 923128
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 247064 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 920 - 930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 247263 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 922 - 930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOMERLIN,NW.(CONGL 4366) 90655 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 099942 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4366 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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	0	A	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	0	A	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	0	A	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EDWARDS, C.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070279 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,342 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON "A" WELL #: 6 RRCID -> 093100 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LYNCH WELL #: 3 RRCID -> 102407 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	533	3			N	-0-					-0-
02	644	N	493	-0-	-151	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	659	-0-	-209	-0-	659	3			N	-0-					32
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	768	3			N	-0-					32
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					32
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					32
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					32
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					32
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					32
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					32
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					32
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					32
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					32
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHILCUTT, W. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-					78
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					78
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					78
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					78
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					78
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	3			N	-0-					78
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					78
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					78
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					78
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					78
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					78
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 9,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 018463 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5196 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	339	-0-	-746	-0-	339	3			N	-0-					22
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					22
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					22
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					22
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

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		422	-0-	422	915	422	3			N	-0-					-0-
02	900	N	457	-0-	-443	472	457	3			N	-0-					-0-
03	994	N	522	-0-	-472	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					11
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					11
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					11
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					11
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					11
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					11
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					11
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					11
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					11
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					11
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					11
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,157 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	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	3			N	-0-					118
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-					118
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					118
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					118
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					118
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					118
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					118
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					118
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					118
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					118
*11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					118
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					18
02	560	N	463	-0-	-97	-0-	463	3			N	-0-					18
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					18
04	630	N	408	-0-	-222	-0-	408	3			N	-0-					18
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					18
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					18
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					18
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					18
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					18
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					18
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					18
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
ANDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083890 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5092 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*11	480	N	300	-0-	-180	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. B. WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151704 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					95
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	683	3	40	9	N	36					131
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					131
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					131
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					131
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					131
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					131
08	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	3			N	-0-					131
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					131
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					131
*11	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					131
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 7,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					34
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					34
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					34
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					34
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					34
06	INC G-10		789	-0-	789	789	789	3			N	-0-					34
07	INC G-10		777	-0-	777	1566	777	3			N	-0-					34
08	INC G-10		892	-0-	892	2458	892	3			N	-0-					34
09	1500	N	873	-0-	-627	1831	873	3			N	-0-					34
10	2845	N	1014	-0-	-1831	-0-	1014	3			N	-0-					34
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					34
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 9,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SCALING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 044021 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 5250 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, ETHEL W. WELL #: 1 RRCID -> 045026 COMPL. DATE 10/08/1968 TOTAL DEPTH 5650 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 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	2511	X	1712	-0-	-799	-0-	1712	2			N	-0-					9
02	1988	X	1734	-0-	-254	-0-	1734	2			N	-0-					9
03	2046	X	1884	-0-	-162	-0-	1884	2			N	-0-					9
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					9
05	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2			N	-0-					9
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					9
07	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1898	2			N	-0-					9
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					9
09	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	2			N	-0-					9
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					9
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	1851	2			N	-0-					9
12	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1912	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 22,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
TATE, A.R. WELL #: 1 RRCID -> 076565 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	186 N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	2	N	-0-					23
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	10	1	133	2	N	-0-					23
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					23
04	150 N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					23
05	155 N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	N	-0-					23
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					23
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					23
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					23
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN, CHARLES D. 747740
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 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-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3230	-0-	-862	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2555	-0-	-1141	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3413	-0-	-547	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3667	-0-	-323	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3007	-0-	-1116	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3451	-0-	-796	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3428	-0-	-682	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3174	-0-	-1073	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2347	-0-	-1313	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	117	2	N	-0-					65
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	50	1	88	2	N	-0-					65
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	50	1	212	2	N	-0-					65
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	N	-0-					65
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	50	1	131	2	N	-0-					65
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	50	1	95	2	N	3					68
							3	9									
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	50	1	101	2	N	1					69
							1	9									
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	50	1	103	2	N	-0-					69
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	50	1	103	2	N	-0-					69
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	50	1	83	2	N	-0-					69
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	50	1	22	2	N	-0-					69
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	50	1	87	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10	158	1			2
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1619	2	18	9	N	16					18
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1722	2	19	9	N	17					35
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1527	2	18	9	N	16					51
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1611	2	19	9	N	17					68
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1618	2	20	9	N	18					86
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	N	19					105
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	N	18					123
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	N	17					140
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	2	9	9	N	8					148
11	900	N	634	-0-	-266	-0-	633	2	1	9	N	1					149
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	N	4					153

TOTAL GAS PROD: 17,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	1302	N	636	-0-	-666	-0-	636	2			N	-0-					30
02	1232	N	159	-0-	-1073	-0-	159	2			N	-0-					30
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					30
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					30
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					30
06	1140	N	953	-0-	-187	-0-	953	2			N	-0-					30
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					30
08	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					30
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					30
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					30
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					30
12	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	1328	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,027 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					10
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					10
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					10
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					10
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					10
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					10
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					10
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					10
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					10
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					10
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 840 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-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	713	N	49	-0-	-664	-0-	49	3			N	-0-					29
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					29
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					29
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					29
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					29
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					29
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					29
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					29
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARUTHERS CONSULTING, INC. 138827
BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 109854 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5101 - 5105

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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 (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
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	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4408	2	6	9	N	5			139
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3265	2	7	9	N	6			145
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	N	5			150
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3196	2	8	9	N	7			157
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	N	1			158
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3410	2	2	9	N	2			160
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3570	2	2	9	N	2			162
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3432	2	3	9	N	3			165
09	2760	X	2650	-0-	-110	-0-	2648	2	2	9	N	2			167
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3420	2	2	9	N	2			169
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3114	2	4	9	N	4			173
12	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	2696	2			N	-0-			173

TOTAL GAS PROD: 40,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DALWORTH WELL #: 1 RRCID -> 123668 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			12
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-			12
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-			12
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-			12
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			12
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			12
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			12
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			12
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-			12
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-			12
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-			12
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
MCDANIEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084205 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780

01	1085	N	691	-0-	-394	-0-	691	3			N	-0-			-0-
02	952	N	779	-0-	-173	-0-	779	3			N	-0-			-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-			-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			-0-
06	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	450	N	157	-0-	-293	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181490 COMPL. DATE 12/26/2000 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770

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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
LITTLE E. A. WELL #: 1 RRCID -> 070780 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					11
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					11
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					11
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					11
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					11
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					11
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					11
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					11
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					11
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					11
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					11
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,649 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 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	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,346 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					12
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					12
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					12
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					12
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 48 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	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-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 075933 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,462 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					25
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					25
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					25
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					25
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					25
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					25
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					25
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					25
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					25
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					25
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,032 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	71	-0-	-97	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 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	DLQ G-10		177	-0-	177	281	177	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	409	128	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		179	-0-	179	588	179	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		238	-0-	238	826	238	2			N	-0-					-0-
05	983	N	157	-0-	-826	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 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	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					17
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					17
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					17
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					17
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					17
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					17
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					17
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					17
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					17
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 640 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 136020 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					12
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	627	2			N	-0-					12
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					12
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					12
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					12
06	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	2			N	-0-					12
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					12
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					12
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					12
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					12
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					12
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVNESS WELL #: 2 RRCID -> 147125 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3673 - 3679

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FHM WELL #: 1 RRCID -> 172425 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3779 - 3870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

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

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BOECKER WELL #: 1 RRCID -> 018442 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3450 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -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	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					3
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	2	N	-0-					3
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					3
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					3
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					3
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					3
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-					3
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					3
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					3
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					19
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					19
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					19
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					19
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					13
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					13
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					13
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					13
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					13
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					13
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					13
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					37
02	364	N	50	-0-	-314	-0-	50	2			N	-0-					37
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					37
04	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-					37
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					37
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					37
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					37
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					37
09	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 475 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-					5
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	4	1	51	2	N	-0-					5
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					5
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					5
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					5
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					5
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					5
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					5
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					5
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					5
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
SMILEY, JERRY 789686
S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 4 RRCID -> 070052 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 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

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-

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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	600	N	409	-0-	-191	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	690	N	193	-0-	-497	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	476	N	59	-0-	-417	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	570	N	343	-0-	-227	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	713	N	307	-0-	-406	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	3	11	9	N	10					138
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1994	3	37	9	N	34					172
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2113	3	19	9	N	17					189
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2043	3	36	9	N	33					222
05	2263	N	851	-0-	-1412	-0-	847	3	4	9	N	4	191	1			35
06	INC G-10		1853	-0-	1853	1853	1827	3	26	9	N	24					59
07	INC G-10		1878	-0-	1878	3731	1858	3	20	9	N	18					77
08	INC G-10		1830	-0-	1830	5561	1817	3	13	9	N	12					89
09	1500	N	1526	-0-	26	5587	1515	3	11	9	N	10					99
10	3100	N	1956	-0-	-1144	4443	1937	3	19	9	N	17					116
*11	3000	N	1934	-0-	-1066	3377	1934	3			N	-0-					116
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	1796					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 19,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	560	N	457	-0-	-103	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL OPERATING LLC 387979
HOSKINS WELL #: 1 RRCID -> 080606 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3231 - 3265

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
BOYD, BESSIE WELL #: 1L RRCID -> 160632 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 3222 - 3280

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	0	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-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 018449 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 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	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-

CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

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

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

01	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					85
02	560	N	289	-0-	-271	-0-	289	3			N	-0-					85
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					85
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					85
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					85
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					85
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					85
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					85
09	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	3			N	-0-					85
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					85
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 3,685 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	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			N	-0-					175
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					175
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					175
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					175
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					175
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					175
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					175
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					175
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					175
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					175
*11	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					175
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 018480 COMPL. DATE 09/26/1959 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 2306 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

	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	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					2
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					2
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					2
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					2
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					2
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					2
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					2
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					2
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					2
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					2
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					2
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, D. T., -B- WELL #: 1 RRCID -> 036418 COMPL. DATE 05/18/1959 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2592 - 2610

	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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

SMITH, KERMIT WELL #: 1 RRCID -> 080898 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2800 - 2808

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					71
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					71
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					71
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					71
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					71
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					71
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					71
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					71
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					71
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					71
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					71
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	2					20
							2	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	4					24
							4	9									
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	2					26
							2	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	2					28
							2	9									
05	465	N	132	-0-	-333	-0-	11	1	121	2	N	-0-					28
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	N	3					31
							3	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-					31
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	-0-					31
09	420	N	334	-0-	-86	-0-	10	1	324	2	N	-0-					31
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	11	1	133	2	N	-0-					31
11	330	N	65	-0-	-265	-0-	6	1	59	2	N	-0-					31
12	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					22
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					22
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					22
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					22
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					22
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					22
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,082 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTO, SOUTH (CADDO LIME) //CONT.// 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	558	N	233	-0-	-325	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,258 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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	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-

TOTO, SOUTH (STRAWN) 90817 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON-WALLER WELL #: 1 RRCID -> 202658 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3832 PERF. 2782 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAMMELL (CADDO) 90922 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
CARPER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 040535 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3243 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 36 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,321 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (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-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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-

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-

TRICKHAM (CROSSCUT) //CONT.// 91202 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
EVANS, DANA E. 255552
HAYNES, WINNIE WELL #: 3 RRCID -> 103823 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 832 - 838

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

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. //CONT.// 368312
EVANS, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 101969 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133

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

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

HUNTLAND PROPERTIES, LTD. 419401
RICHMOND, A.E. WELL #: 1 RRCID -> 102860 COMPL. DATE 10/10/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1112 - 1120

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	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	14B2	EXT	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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. //CONT.// 419401
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685
RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	14B2 EXT	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRISHA (STRAWN) //CONT.// 91415 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
JOHNSON FARM 433684
JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 PETROLEUM CORPORATION 872285
BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

01	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198

01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			11
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			11
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			11
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			11
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			11
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			11
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			11
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			11
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			11
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			11
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			11
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 391 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					38
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					38
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					38
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					38
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					38
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					38
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	262	2	35	9	N	32					70
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	277	2	29	9	N	26					96
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	263	2	30	9	N	27					123
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	270	2	32	9	N	29					152
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	242	2	23	9	N	21					173
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	242	2	29	9	N	26					199

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	-0-	-145	-0-	126	3	39	9	Y	35					61
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	147	3	26	9	Y	24					85
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	179	3	4	9	Y	4	72	1			17
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	195	3	22	9	Y	20					37
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	219	3	32	9	Y	29					66
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	202	3	25	9	Y	23					89
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	391	3	14	9	Y	13					102
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	3	15	9	Y	14	111	1			5
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	246	3	17	9	Y	15					20
10	403	N	199	-0-	-204	-0-	181	3	18	9	Y	16					36
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	90	3	33	9	Y	30					66
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	134	3	39	9	Y	35					101

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

TULLOS, W. H. WELL #: 12 RRCID -> 018496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-142	-0-	499	3	41	9	Y	37	32	1			47
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	466	3	31	9	Y	28	65	1			10
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	460	3	45	9	Y	41	29	1			22
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	497	3	40	9	Y	36	27	1			31
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	549	3	32	9	Y	29	51	1			9
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	600	3	32	9	Y	29	28	1			10
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	692	3	28	9	Y	25					35
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	688	3	25	9	Y	23	30	1			28
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	592	3	28	9	Y	25	34	1			19
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	619	3	30	9	Y	27	26	1			20
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	410	3	50	9	Y	45	32	1			33
12	589	N	462	-0-	-127	-0-	404	3	58	9	Y	53	71	1			15

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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. 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	713	N	532	-0-	-181	-0-		481	3	51	9	Y	46	38	1			56
02	700	N	531	-0-	-169	-0-		513	3	18	9	Y	16	62	1			10
03	682	N	541	-0-	-141	-0-		490	3	51	9	Y	46	32	1			24
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-		522	3	42	9	Y	38	29	1			33
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-		563	3	37	9	Y	34	57	1			10
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-		568	3	33	9	Y	30	29	1			11
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-		608	3	28	9	Y	25					36
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-		603	3	15	9	Y	14	26	1			24
09	600	N	552	-0-	-48	-0-		529	3	23	9	Y	21	29	1			16
10	620	N	569	-0-	-51	-0-		525	3	44	9	Y	40	32	1			24
11	600	N	383	-0-	-217	-0-		349	3	34	9	Y	31	27	1			28
12	558	N	457	-0-	-101	-0-		409	3	48	9	Y	44	60	1			12

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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. 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-		288	3	25	9	Y	23	23	1			34
02	504	N	376	-0-	-128	-0-		366	3	10	9	Y	9	37	1			6
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-		453	3	37	9	Y	34	23	1			17
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-		485	3	44	9	Y	40	26	1			31
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-		498	3	18	9	Y	16	40	1			7
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-		527	3	32	9	Y	29	26	1			10
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-		633	3	23	9	Y	21					31
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-		591	3	23	9	Y	21	27	1			25
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-		485	3	22	9	Y	20	29	1			16
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-		536	3	35	9	Y	32	27	1			21
11	420	N	344	-0-	-76	-0-		305	3	39	9	Y	35	28	1			28
12	434	N	400	-0-	-34	-0-		360	3	40	9	Y	36	53	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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. 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	279	N	213	-0-	-66	-0-		200	3	13	9	Y	12	13	1			18
02	280	N	221	-0-	-59	-0-		208	3	13	9	Y	12	26	1			4
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-		252	3	21	9	Y	19	13	1			10
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-		242	3	24	9	Y	22	15	1			17
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-		279	3	14	9	Y	13	25	1			5
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-		319	3	15	9	Y	14	14	1			5
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-		375	3	14	9	Y	13					18
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-		374	3	14	9	Y	13	16	1			15
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-		330	3	14	9	Y	13	18	1			10
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-		304	3	17	9	Y	15	14	1			11
11	270	N	199	-0-	-71	-0-		176	3	23	9	Y	21	16	1			16
12	279	N	230	-0-	-49	-0-		208	3	22	9	Y	20	30	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	508	3	35	9	Y	32	28	1			42
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	461	3	37	9	Y	34	66	1			10
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	439	3	45	9	Y	41	29	1			22
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	455	3	37	9	Y	34	26	1			30
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	416	3	36	9	Y	33	53	1			10
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	550	3	21	9	Y	19	21	1			8
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	488	3	20	9	Y	18					26
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	487	3	17	9	Y	15	21	1			20
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	421	3	19	9	Y	17	24	1			13
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	440	3	22	9	Y	20	19	1			14
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	298	3	35	9	Y	32	23	1			23
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	381	3	43	9	Y	39	51	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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	279	N	124	-0-	-155	-0-	115	3	9	9	Y	8	8	1			11
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	148	3	7	9	Y	6	15	1			2
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	185	3	15	9	Y	14	9	1			7
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	199	3	18	9	Y	16	11	1			12
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	194	3	25	9	Y	23	30	1			5
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	3	10	9	Y	9	10	1			4
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	3	9	9	Y	8					12
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	Y	10	11	1			11
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	Y	8	12	1			7
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	216	3	28	9	Y	25	18	1			14
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	91	3	10	9	Y	9	11	1			12
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	133	3	8	9	Y	7	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	186	N	69	-0-	-117	-0-	65	3	4	9	Y	4	4	1			6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	3	3	9	Y	3	8	1			1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8	5	1			4
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	112	3	10	9	Y	9	6	1			7
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	125	3	17	9	Y	15	19	1			3
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	168	3	7	9	Y	6					8
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	Y	6	7	1			7
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	137	3	6	9	Y	5	8	1			4
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	93	3	11	9	Y	10	8	1			6
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	39	3	4	9	Y	4	5	1			5
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	57	3	3	9	Y	3	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
TULLOS, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	83	3	8	9	Y	7	5	1	8
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	Y	5	11	1	2
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	92	3	9	9	Y	8	6	1	4
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	97	3	8	9	Y	7	5	1	6
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	163	3	17	9	Y	15	18	1	3
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	3	9	9	Y	8	8	1	3
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	214	3	8	9	Y	7			10
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	123	3	9	9	Y	8	9	1	9
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-	6	1	3
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	134	3	9	9	Y	8	6	1	5
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	75	3	10	9	Y	9	7	1	7
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	109	3	10	9	Y	9	13	1	3

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1	3
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	33	3	1	9	Y	1	3	1	1
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	Y	3	2	1	2
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	3	4	9	Y	4	3	1	3
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	3	3	9	Y	3	5	1	1
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	49	3	2	9	Y	2			3
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	41	3	1	9	Y	1	2	1	2
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	34	3	1	9	Y	1	2	1	1
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	43	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	26	3	3	9	Y	3	2	1	2
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	4	1	1

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	EOM BALANCE
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	376	3	33	9	Y	30	25	1	36
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	408	3	23	9	Y	21	49	1	8
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	423	3	40	9	Y	36	25	1	19
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	443	3	37	9	Y	34	25	1	28
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	332	3	18	9	Y	16	37	1	7
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	343	3	18	9	Y	16	17	1	6
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	433	3	17	9	Y	15			21
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	251	3	17	9	Y	15	19	1	17
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	333	3	2	9	Y	2	12	1	7
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	403	3	29	9	Y	26	19	1	14
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	225	3	31	9	Y	28	21	1	21
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	327	3	29	9	Y	26	39	1	8

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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. 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					4
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	20	3	36	9	Y	33	30	1			7
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	18	3	10	9	Y	9					16
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					16
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					16
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					16
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-	4	1			12
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					12
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					12
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					12
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. 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	112	-0-	-12	-0-	104	3	8	9	Y	7	6	1			9
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	95	3	7	9	Y	6	13	1			2
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	90	3	10	9	Y	9	6	1			5
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	94	3	7	9	Y	6	5	1			6
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	131	3	15	9	Y	14	17	1			3
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	3	8	9	Y	7	7	1			3
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	Y	5					8
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	Y	5	7	1			6
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	133	3	7	9	Y	6	8	1			4
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	171	3	9	9	Y	8	7	1			5
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	116	3	14	9	Y	13	9	1			9
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	149	3	17	9	Y	15	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LOWE, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 111231 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	132	3	41	9	Y	37					63
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	153	3	26	9	Y	24					87
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	3	4	9	Y	4	74	1			17
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	204	3	24	9	Y	22					39
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	118	3	4	9	Y	4					43
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	109	3	4	9	Y	4					47
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	211	3	7	9	Y	6					53
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	3	10	9	Y	9	60	1			2
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	3	6	9	Y	5					7
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	221	3	29	9	Y	26					33
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	109	3	36	9	Y	33					66
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	163	3	9	9	Y	8					74

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					135
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-					135
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					135
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					135
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					135
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					135
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					135
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					135
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					135
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					135
*11	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	3			N	-0-					135
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
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	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					61
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2					63
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					63
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	3	10	9	Y	9					72
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					72
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					72
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					72
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					72
09	510	N	269	-0-	-241	-0-	269	3			Y	-0-					72
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					72
*11	480	N	143	-0-	-337	-0-	143	3			Y	-0-					72
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1147	#	835	-0-	-312	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	980	#	874	-0-	-106	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	1085	#	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	825	-0-	-195	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	930	#	606	-0-	-324	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,171 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	1488	#	884	-0-	-604	-0-	876	3	8	9	N	7					137
02	1316	#	1203	-0-	-113	-0-	1186	3	17	9	N	15					152
03	1364	#	1320	-0-	-44	-0-	1298	3	22	9	N	20					172
04	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	1319	3	12	9	N	11	169	1			14
05	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1384	3	24	9	N	22					36
06	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	1440	3	19	9	N	17					53
07	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	1508	3	26	9	N	24					77
08	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1550	3	23	9	N	21					98
09	1470	#	1201	-0-	-269	-0-	1181	3	20	9	N	18					116
10	1519	#	1172	-0-	-347	-0-	1149	3	23	9	N	21					137
*11	1530	#	1026	-0-	-504	-0-	1006	3	20	9	N	18					155
12	1581	#	917	-0-	-664	-0-	909	3	8	9	N	7					162

TOTAL GAS PROD: 15,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

TULLOS (CADDO) //CONT.// 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION 427179
VEALE, A. S., -C- WELL #: 6 RRCID -> 018500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 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

01	434	#	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	448	#	276	-0-	-172	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	496	#	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	480	#	271	-0-	-209	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390	#	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	465	#	34	-0-	-431	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 4134

01	651	#	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					162
02	644	#	148	-0-	-496	-0-	148	3			N	-0-					162
03	713	#	327	-0-	-386	-0-	327	3			N	-0-					162
04	690	#	440	-0-	-250	-0-	431	3	9	9	N	8					170
05	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					170
06	600	#	287	-0-	-313	-0-	287	3			N	-0-	150	1			20
07	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					20
08	682	#	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					20
09	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					20
10	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					20
11	660	#	521	-0-	-139	-0-	521	3			N	-0-					20
12	713	#	72	-0-	-641	-0-	63	3	9	9	N	8					28

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					100
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					100
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					100
04	360	N	190	-0-	-170	-0-	190	2			N	-0-					100
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					100
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					100
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	486	2	24	9	N	22					122
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	537	2	26	9	N	24	146	1			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1766	2	23	9	N	21					206
02	1652	N	1639	-0-	-13	-0-	1619	2	20	9	N	18	175	1			49
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1769	2	21	9	N	19					68
04	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1663	2	22	9	N	20					88
05	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1664	2	23	9	N	21					109
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1653	2	21	9	N	19					128
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1691	2	20	9	N	18					146
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1726	2	22	9	N	20					166
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1702	2	24	9	N	22					188
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1732	2	20	9	N	18					206
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1686	2	18	9	N	16	172	1			50
12	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1693	2	21	9	N	19					69

TOTAL GAS PROD: 20,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2700		2178	-0-	-522	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	35	1	2121	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1948	-0-	-272	-0-	44	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	12	1	2011	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,785 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	259	2			N	-0-					15
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					15
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					15
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					15
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					15
06	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-					15
07	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					15
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					15
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					15
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-					15
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					15
12	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (CROSSCUT) //CONT.// 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1					45
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					45
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					45
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					45
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					45
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					45
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					45
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					45
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					45
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					45
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	N	1					46
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 10,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	653						N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					118
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					118
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					118
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					118
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERA (FRY, UPPER) 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
RAE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 018504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2770 - 2975

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

MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					302
02	672	N	580	-0-	-92	-0-	580	2			N	-0-					302
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					302
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					302
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					302
06	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-					302
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					302
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					302
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					302
10	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					302
11	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					302
12	806	N	492	-0-	-314	-0-	492	2			N	-0-					302

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

01	806	N	179	-0-	-627	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VALERA (MORRIS) //CONT.// 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 2929

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

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

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

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

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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GOEN WELL #: 1 RRCID -> 078171 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	32	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	14	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	92	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	201	1	645	3	Y	-0-					18
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	156	1	566	3	Y	-0-					18
03	930	N	664	-0-	-266	-0-	168	1	496	3	Y	-0-					18
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	170	1	776	3	Y	-0-					18
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	105	1	725	3	Y	-0-					18
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	91	1	740	3	Y	1					19
							1	9									
07	992	N	800	-0-	-192	-0-	88	1	712	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		843	-0-	843	843	208	1	629	3	Y	5					24
							6	9									
09	DLQ G-10		668	-0-	668	1511	199	1	466	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		90	-0-	90	1601	22	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	1601	N	-0-	-0-	-1601	-0-					Y	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	186	1	780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VAN DYKE (CISCO 600) 93070 351 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
COLLINS WELL #: 1A RRCID -> 094186 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	43	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	217	-0-	-155	-0-	55	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	40	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		286	-0-	286	286	71	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		319	-0-	319	605	95	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		329	-0-	329	934	82	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	1263	N	329	-0-	-934	-0-	138	1	191	3	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		488	-0-	488	1020	488	2			N	-0-					-0-
02	1444		424	-0-	-1020	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 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	279	#	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					126
02	224	#	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					126
03	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					126
04	270	#	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					126
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					126
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					126
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					126
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					126
09	292	R	292	-0-	-0-	-0-	282	3	10	9	N	9					135
*10	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					135
11	360	#	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					135
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	434	#	279	-0-	-155	-0-	267	3	12	9	Y	11					16
02	527	R	527	-0-	-0-	-0-	510	3	17	9	Y	15					31
03	496	#	461	-0-	-35	-0-	447	3	14	9	Y	13					44
04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	508	3	18	9	Y	16	36	1			24
05	558	#	285	-0-	-273	-0-	265	3	20	9	Y	18	34	1			8
06	540	#	242	-0-	-298	-0-	222	3	20	9	Y	18					26
07	558	#	372	-0-	-186	-0-	353	3	19	9	Y	17	36	1			7
08	558	#	500	-0-	-58	-0-	481	3	19	9	Y	17					24
09	540	#	446	-0-	-94	-0-	426	3	20	9	Y	18	34	1			8
*10	451	R	451	-0-	-0-	-0-	423	3	28	9	Y	25	33	1			-0-
11	480	#	416	-0-	-64	-0-	398	3	18	9	Y	16					16
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	#	529	-0-	-29	-0-	507	3	22	9	Y	20					24
02	504	#	424	-0-	-80	-0-	398	3	26	9	Y	24					48
03	558	#	405	-0-	-153	-0-	388	3	17	9	Y	15	62	1			1
04	540	#	377	-0-	-163	-0-	359	3	18	9	Y	16					17
05	558	#	240	-0-	-318	-0-	232	3	8	9	Y	7					24
06	510	#	52	-0-	-458	-0-	45	3	7	9	Y	6					30
07	465	#	29	-0-	-436	-0-	22	3	7	9	Y	6					36
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					36
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					36
10	248	#	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					36
*11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					36
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
VEALE, A.S. "C" WELL #: 13 RRCID -> 105713 COMPL. DATE 02/26/1971 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					10
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
03	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					10
04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					10
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					10
06	15	#	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					10
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					10
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					10
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 55 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	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					7
02	252	#	28	-0-	-224	-0-	28	3			Y	-0-					7
03	341	#	72	-0-	-269	-0-	72	3			Y	-0-					7
04	330	#	32	-0-	-298	-0-	32	3			Y	-0-					7
05	341	#	28	-0-	-313	-0-	28	3			Y	-0-					7
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					7
*11	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					7
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	859	R	859	-0-	-0-	-0-	836	3	23	9	N	21					76
02	642	R	642	-0-	-0-	-0-	620	3	22	9	N	20					96
03	1085	#	816	-0-	-269	-0-	792	3	24	9	N	22					118
04	1050	#	909	-0-	-141	-0-	875	3	34	9	N	31	109	1			40
05	1085	#	952	-0-	-133	-0-	921	3	31	9	N	28					68
06	840	#	698	-0-	-142	-0-	681	3	17	9	N	15					83
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	838	3	9	9	N	8					91
08	930	#	790	-0-	-140	-0-	784	3	6	9	N	5					96
09	930	#	784	-0-	-146	-0-	778	3	6	9	N	5					101
10	961	#	649	-0-	-312	-0-	643	3	6	9	N	5					106
11	810	#	617	-0-	-193	-0-	609	3	8	9	N	7					113
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
VEALE,A.S. "C" WELL #: 10 RRCID -> 127621 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 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	1271	#	1157	-0-	-114	-0-	1124	3	33	9	Y	30					109
02	1120	#	787	-0-	-333	-0-	747	3	40	9	Y	36					145
03	1178	#	1013	-0-	-165	-0-	991	3	22	9	Y	20	114	1			51
04	1140	#	955	-0-	-185	-0-	929	3	26	9	Y	24					75
05	1178	#	1014	-0-	-164	-0-	1002	3	12	9	Y	11					86
06	1110	#	1015	-0-	-95	-0-	1004	3	11	9	Y	10					96
07	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1225	3	9	9	Y	8					104
08	1023	#	982	-0-	-41	-0-	979	2	3	9	Y	3					107
09	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1084	3	18	9	Y	16					123
10	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1137	3	13	9	Y	12					135
11	1140	#	837	-0-	-303	-0-	826	3	11	9	Y	10					145
12	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

VEALE,A.S. "C" WELL #: 16 RRCID -> 128818 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 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	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					15
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					15
03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					15
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					15
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					15
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					15
08	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					15
09	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					15
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					15
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					15
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MM TERRY RANCH LTD WELL #: 2 RRCID -> 194333 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3837 - 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	869	R	869	-0-	-0-	-0-	849	3	20	9	N	18					61
02	700	#	486	-0-	-214	-0-	469	3	17	9	N	15					76
03	806	#	316	-0-	-490	-0-	297	3	19	9	N	17					93
04	840	#	435	-0-	-405	-0-	405	3	30	9	N	27	80	1			40
05	868	#	429	-0-	-439	-0-	406	3	23	9	N	21					61
06	840	#	277	-0-	-563	-0-	264	3	13	9	N	12					73
07	527	#	338	-0-	-189	-0-	332	3	6	9	N	5					78
08	465	#	431	-0-	-34	-0-	428	3	3	9	N	3					81
09	450	#	253	-0-	-197	-0-	253	3			N	-0-					81
10	434	#	236	-0-	-198	-0-	230	3	6	9	N	5					86
11	420	#	221	-0-	-199	-0-	217	3	4	9	N	4					90
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	560	#	544	-0-	-16	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	620	#	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	600	#	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	#	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	620	#	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	630	#	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	682	#	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	660	#	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	682	#	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
HOOPER, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018511 COMPL. DATE 03/03/1939 TOTAL DEPTH 2297 PERF. 2235 - 2278

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

VIEW (CISCO) //CONT.// 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 780310
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

01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2993	-0-	-572	-0-	2930	2	63	9	N	57					226
02	3220	#	2222	-0-	-998	-0-	2208	2	14	9	N	13	163	1	1	8	75
03	3193	#	2486	-0-	-707	-0-	2441	2	45	9	N	41					116
04	3090	#	2491	-0-	-599	-0-	2416	2	75	9	N	68	1	8			183
05	3007	#	1904	-0-	-1103	-0-	1901	2	3	9	N	3	3	8			183
06	2910	#	2090	-0-	-820	-0-	2073	2	17	9	N	15					198
07	2573	#	1945	-0-	-628	-0-	1924	2	21	9	N	19	171	1			46
08	2573	#	1510	-0-	-1063	-0-	1508	2	2	9	N	2	1	8			47
09	2490	#	1415	-0-	-1075	-0-	1415	2			N	-0-					47
10	2170	#	1419	-0-	-751	-0-	1419	2			N	-0-					47
11	2100	#	1399	-0-	-701	-0-	1399	2			N	-0-					47
12	1953	#	1365	-0-	-588	-0-	1365	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 23,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON RESOURCES INC 708778
GINNY WELL #: 1 RRCID -> 119725 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 2864 - 2874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/25/2013 - 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 08/23/2013 - 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	1054	#	832	-0-	-222	-0-	792	2	40	9	N	36	51	1			16
02	952	#	643	-0-	-309	-0-	640	2	3	9	N	3					19
03	1054	#	569	-0-	-485	-0-	558	2	11	9	N	10					29
04	810	#	637	-0-	-173	-0-	589	2	48	9	N	44	49	1			24
05	837	#	572	-0-	-265	-0-	524	2	48	9	N	44	53	1			15
06	810	#	450	-0-	-360	-0-	432	2	18	9	N	16					31
07	713	#	268	-0-	-445	-0-	250	2	18	9	N	16					47
08	651	#	473	-0-	-178	-0-	452	2	21	9	N	19	51	1			15
09	630	#	325	-0-	-305	-0-	325	2			N	-0-					15
10	558	#	237	-0-	-321	-0-	198	2	39	9	N	35					50
11	450	#	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					50
12	465	#	266	-0-	-199	-0-	266	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
GRAGG NORTH WELL #: 1 RRCID -> 189441 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					17
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			Y	-0-					17
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					17
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	2			Y	-0-					17
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					17
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					17
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					17
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					17
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					17
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					17
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	8			17

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					16
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					16
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					16
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					16
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					16
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					16
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					16
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					16
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					16
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					16
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					16
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,264 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					32
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					32
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					32
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					32
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					32
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					32
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					32
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					32
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 224 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					188
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	556	2			N	-0-					188
03	992	N	655	-0-	-337	-0-	655	2			N	-0-					188
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					188
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					188
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					188
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					188
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					188
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					188
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					188
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					188
12	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 9,490 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-	-0-					N	-0-					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	3	29	6	-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-

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

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	23	-0-	23	6976	23	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6976					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	353	-0-	353	7329	353	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7329					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837		763	-0-	-74	371	757	2	6	9	N	5					30
02	756		609	-0-	-147	224	598	2	11	9	N	10					40
03	837		715	-0-	-122	102	703	2	12	9	N	11					51
04	810		678	-0-	-132	-0-	666	2	12	9	N	11					62
05	837		701	-0-	-136	-0-	690	2	11	9	N	10					72
06	810		685	-0-	-125	-0-	674	2	11	9	N	10					82
07	837		697	-0-	-140	-0-	696	2	1	9	N	1					83
08	837		685	-0-	-152	-0-	683	2	2	9	N	2					85
09	810		659	-0-	-151	-0-	658	2	1	9	N	1					86
10	837		693	-0-	-144	-0-	692	2	1	9	N	1					87
11	658	R	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					88
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217		53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	196		111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	217		130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	210		124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	217		128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	210		125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	217		129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	217		127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	210		122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	217		129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 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	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		306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 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

01	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.G.C. (STRAWN) 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RED DOG TRACK, INC. 696871
CITY OF GORDON WELL #: 2 RRCID -> 267595 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 1864 - 1868

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-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-

W.G.C. (STRAWN) //CONT.// 94268 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
SLATE HOLDINGS, INC. 787112
BARRON WELL #: B 3 RRCID -> 108622 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 2384 PERF. 1615 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2	#	-0-	-0-	-2	-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: 8 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					16
02	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			N	-0-					16
03	DLQ G-10		270	-0-	270	533	270	2			N	-0-					16
04	DLQ G-10		162	-0-	162	695	162	2			N	-0-					16
05	DLQ G-10		68	-0-	68	763	68	2			N	-0-					16
06	DLQ G-10		188	-0-	188	951	188	2			N	-0-					16
07	DLQ G-10		186	-0-	186	1137	186	2			N	-0-					16
08	1100	N	235	-0-	-865	272	235	2			N	-0-					16
09	457	N	185	-0-	-272	-0-	185	2			N	-0-					16
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					16
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL RANCH (CONGL) //CONT.// 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178
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	2635	X	1113	-0-	-1522	-0-	1113	2			N	-0-					108
02	2380	X	1822	-0-	-558	-0-	1822	2			N	-0-					108
03	2635	X	1943	-0-	-692	-0-	1943	2			N	-0-					108
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					108
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					108
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					108
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					108
08	2635	N	2059	-0-	-576	-0-	2059	2			N	-0-					108
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					108
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					108
*11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 23,351 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
01	10943		5637	-0-	-5306	2383	5636	2	1	9	N	1					16
02	9884		6150	-0-	-3734	-0-	6148	2	2	9	N	2					18
03	10943		4717	-0-	-6226	-0-	4714	2	3	9	N	3					21
04	10590		4183	-0-	-6407	-0-	4166	2	17	9	N	15					36
05	10943		3302	-0-	-7641	-0-	3300	2	2	9	N	2					38
06	6600	#	2700	-0-	-3900	-0-	2699	2	1	9	N	1					39
07	6820	#	2178	-0-	-4642	-0-	2178	2			N	-0-					39
08	4712	#	1689	-0-	-3023	-0-	1689	2			N	-0-					39
09	4170	#	1622	-0-	-2548	-0-	1622	2			N	-0-					39
10	3317	#	1535	-0-	-1782	-0-	1535	2			N	-0-					39
11	2700	#	1246	-0-	-1454	-0-	1246	2			N	-0-					39
12	2170	#	1090	-0-	-1080	-0-	1090	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 36,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WALKER-DAVIS (CADDO) 94762 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 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	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					48
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					48
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					48
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					48
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					48
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					48
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			48
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					48
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					48
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					48
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					48
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 3,623 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	73	1	618	2	N	-0-					-0-
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	53	1	507	2	N	-0-					-0-
03	651	N	107	-0-	-544	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	42	1	444	2	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-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: 2,892 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	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	341	#	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	330	#	212	-0-	-118	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	341	#	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*12	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 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	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					7
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					7
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					7
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					7
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					7
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					7
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					7
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					7
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					7
*12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

01	868	#	856	-0-	-12	-0-	823	2	33	9	N	30					141
02	784	#	773	-0-	-11	-0-	748	2	25	9	N	23					164
03	868	#	861	-0-	-7	-0-	830	2	31	9	N	28	160	1			32
04	840	#	831	-0-	-9	-0-	805	2	26	9	N	24					56
05	886	R	886	-0-	-0-	-0-	856	2	30	9	N	27					83
06	862	R	862	-0-	-0-	-0-	834	2	28	9	N	25					108
07	891	R	891	-0-	-0-	-0-	860	2	31	9	N	28					136
08	899	#	838	-0-	-61	-0-	815	2	23	9	N	21					157
09	870	#	804	-0-	-66	-0-	784	2	20	9	N	18	156	1			19
10	904	R	904	-0-	-0-	-0-	873	2	31	9	N	28					47
11	870	#	845	-0-	-25	-0-	814	2	31	9	N	28					75
12	899	#	765	-0-	-134	-0-	737	2	28	9	N	25					100

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

T-N-T ENGINEERING, INC. 834092
COOPER O. R. WELL #: 1 RRCID -> 060399 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 4343 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 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	868	#	691	-0-	-177	-0-	73	1	618	2	N	-0-					-0-
02	784	#	560	-0-	-224	-0-	53	1	507	2	N	-0-					-0-
03	713	#	107	-0-	-606	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
04	723	R	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	N	-0-					-0-
05	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	119	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	899	R	899	-0-	-0-	-0-	74	1	825	2	N	-0-					-0-
07	905	R	905	-0-	-0-	-0-	75	1	830	2	N	-0-					-0-
08	1395	#	1369	-0-	-26	-0-	113	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	1350	#	1232	-0-	-118	-0-	99	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1395	#	985	-0-	-410	-0-	77	1	908	2	N	-0-					-0-
11	1320	#	1061	-0-	-259	-0-	91	1	970	2	N	-0-					-0-
12	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	R	746	-0-	-0-	-0-	78	1	668	2	N	-0-					-0-
02	759	R	759	-0-	-0-	-0-	72	1	687	2	N	-0-					-0-
03	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	129	1	1256	2	N	-0-					-0-
04	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	963	2	N	-0-					-0-
05	837	#	740	-0-	-97	-0-	63	1	677	2	N	-0-					-0-
06	1380	#	783	-0-	-597	-0-	65	1	718	2	N	-0-					-0-
07	1426	#	917	-0-	-509	-0-	76	1	841	2	N	-0-					-0-
08	1426	#	1133	-0-	-293	-0-	94	1	1039	2	N	-0-					-0-
09	1050	#	1038	-0-	-12	-0-	83	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	81	1	954	2	N	-0-					-0-
*11	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	100	1	1066	2	N	-0-					-0-
12	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	348	-0-	-179	-0-	37	1	311	2	N	-0-					-0-
02	476	#	278	-0-	-198	-0-	26	1	252	2	N	-0-					-0-
03	456	R	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	2	N	-0-					-0-
04	360	#	332	-0-	-28	-0-	27	1	305	2	N	-0-					-0-
05	372	#	244	-0-	-128	-0-	21	1	223	2	N	-0-					-0-
06	450	#	282	-0-	-168	-0-	23	1	259	2	N	-0-					-0-
07	465	#	409	-0-	-56	-0-	34	1	375	2	N	-0-					-0-
08	465	#	335	-0-	-130	-0-	28	1	307	2	N	-0-					-0-
09	330	#	264	-0-	-66	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
10	403	#	153	-0-	-250	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
11	390	#	332	-0-	-58	-0-	29	1	303	2	N	-0-					-0-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 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. "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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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	7			-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-

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 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	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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 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	465	#		235	-0-	-230	-0-	23 1 19 9		193	2	N	17					183
02	420	#		373	-0-	-47	-0-	34 1 13 9		326	2	N	12					195
03	549	R		549	-0-	-0-	-0-	50 1 7 9		492	2	N	6					201
04	390	#		377	-0-	-13	-0-	29 1 15 9		333	2	N	14					215
05	403	#		346	-0-	-57	-0-	28 1 23 9		295	2	N	21					236
06	540	#		395	-0-	-145	-0-	31 1 15 9		349	2	N	14					250
07	558	#		496	-0-	-62	-0-	41 1		455	2	N	-0-					250
08	558	#		436	-0-	-122	-0-	36 1		400	2	N	-0-					250
09	390	#		343	-0-	-47	-0-	27 1		316	2	N	-0-	162	1			88
10	496	#		344	-0-	-152	-0-	24 1 40 9		280	2	N	36					124
11	480	#		313	-0-	-167	-0-	25 1 20 9		268	2	N	18					142
12	496	#	NO	RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
T-N-T ENGINEERING, INC. //CONT.// 834092
LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

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	743	R	743	-0-	-0-		-0-	78	1	664	2	N	1					121
								1	9									
02	684	R	684	-0-	-0-		-0-	65	1	619	2	N	-0-					121
03	899	#	372	-0-	-527		-0-	34	1	338	2	N	-0-					121
04	870	#	227	-0-	-643		-0-	18	1	209	2	N	-0-					121
05	899	#	660	-0-	-239		-0-	56	1	604	2	N	-0-					121
06	1050	#	886	-0-	-164		-0-	73	1	813	2	N	-0-					121
07	1085	#	589	-0-	-496		-0-	49	1	540	2	N	-0-					121
08	1085	#	554	-0-	-531		-0-	46	1	508	2	N	-0-					121
09	900	#	494	-0-	-406		-0-	39	1	455	2	N	-0-					121
10	930	#	378	-0-	-552		-0-	30	1	348	2	N	-0-					121
11	900	#	435	-0-	-465		-0-	37	1	398	2	N	-0-					121
12	589	#	NO RPT	-0-	-589		-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	287	N	287	-0-	-0-		-0-	287	2			N	-0-					153
02	231	N	231	-0-	-0-		-0-	231	2			N	-0-					153
03	340	N	340	-0-	-0-		-0-	340	2			N	-0-					153
04	270	N	262	-0-	-8		-0-	262	2			N	-0-					153
05	366	N	366	-0-	-0-		-0-	366	2			N	-0-					153
06	330	N	318	-0-	-12		-0-	318	2			N	-0-					153
07	288	N	288	-0-	-0-		-0-	288	2			N	-0-					153
08	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	2			N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					153
*11	382	N	382	-0-	-0-		-0-	382	2			N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122

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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8131	-0-	-673	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6839	-0-	-1810	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8201	-0-	-109	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7465	-0-	-1928	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6839	-0-	-2251	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7240	-0-	-2153	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7991	-0-	7991	7991	7991	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7402	-0-	7402	15393	7402	2			N	-0-					-0-
10	22865	X	7472	-0-	-15393	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
*11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
*12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 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	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3956 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	936	-0-	-955	-0-	936	2			N	-0-					14
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					14
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					14
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					14
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					14
06	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1531	2			N	-0-					14
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					14
08	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					14
09	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	2			N	-0-					14
10	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1352	2			N	-0-					14
11	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			N	-0-					14
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 15,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	720	-0-	-396	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	607	-0-	-695	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	638	-0-	-622	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	851	-0-	-325	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-1151	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1121	-0-	-167	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1793	-0-	-470	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

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

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
MOON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10	9	N	9			65
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	702	3	7	9	N	6			71
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	9	N	8			79
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	3	7	9	N	6			85
05	775	N	422	-0-	-353	-0-	421	3	1	9	N	1			86
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	3	14	9	N	13			99
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	784	3	3	9	N	3			102
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	N	3			105
09	1020	N	648	-0-	-372	-0-	648	3			N	-0-			105
10	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-			105
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	3	4	9	N	4			109
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	3	8	9	N	7			116

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-			-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
11	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOON RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 193312 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4065 - 4074

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	N	3			151
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	3	3	9	N	3			154
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	3	2	9	N	2			156
04	840	N	560	-0-	-280	-0-	560	3			N	-0-			156
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	N	3			159
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	688	3	4	9	N	4			163
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	N	9			172
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	762	3	11	9	N	10			182
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3			185
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-			185
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	1			186
12	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	3			N	-0-			186

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 193315 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4079 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4					77
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					77
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2					79
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					79
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	22	3	14	9	N	13					92
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	3	2	9	N	2					94
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					94
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					94
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					94
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					94
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					94
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	71	1			23

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BUCKLER WELL #: 1 RRCID -> 160600 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4101 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-					6
02	1092	N	261	-0-	-831	-0-	261	2			N	-0-					6
03	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	2			N	-0-					6
04	870	N	503	-0-	-367	-0-	503	2			N	-0-					6
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					6
06	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					6
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					6
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					6
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					6
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					6
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					6
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
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	1116	N	672	-0-	-444	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	888	-0-	-321	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	870	N	670	-0-	-200	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,721 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	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-					144
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					144
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					144
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					144
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					144
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					144
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					144
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					144
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					144
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					144
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					144
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 7,804 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	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	2			N	-0-					128
02	560	N	348	-0-	-212	-0-	348	2			N	-0-					128
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					128
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					128
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	695	2	28	9	N	25					153
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	632	2	15	9	N	14					167
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	680	2	2	9	N	2					169
08	713	N	239	-0-	-474	-0-	239	2			N	-0-					169
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					169
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					169
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

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

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
DAILY "1044" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242502 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	357	2			N	-0-					118
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	315	2	3	9	N	3					121
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	367	2	2	9	N	2					123
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					123
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					123
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	328	2	7	9	N	6					129
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2					131
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					131
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					132
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	371	2	2	9	N	2					134
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					134
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	332	2	2	9	N	2					136

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					62
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					62
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					62
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					62
05	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	2			N	-0-					62
06	510	N	256	-0-	-254	-0-	256	2			N	-0-					62
07	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-					62
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					62
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					62
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					62
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					62
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLACK BROS. WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	8319	-0-	-5011	-0-	8319	2			N	-0-					23
02	9688	X	8141	-0-	-1547	-0-	8113	2	28	9	N	25					48
03	9269	X	8963	-0-	-306	-0-	8963	2			N	-0-					48
04	8040	X	7877	-0-	-163	-0-	7864	2	13	9	N	12					60
05	8990	X	7616	-0-	-1374	-0-	7616	2			N	-0-					60
06	8700	X	7193	-0-	-1507	-0-	7193	2			N	-0-					60
07	8990	X	6878	-0-	-2112	-0-	6878	2			N	-0-					60
08	8835	X	6796	-0-	-2039	-0-	6796	2			N	-0-					60
09	7860	X	6293	-0-	-1567	-0-	6285	2	8	9	N	7					67
10	7626	X	6969	-0-	-657	-0-	6969	2			N	-0-					67
11	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					67
*12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 91,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) //CONT.// 94762 507 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
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	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	2485	-0-	-3171	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2423	-0-	-2599	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2447	-0-	-973	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2116	-0-	-1418	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1832	-0-	-1588	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1828	-0-	-931	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1806	-0-	-736	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2129	-0-	-331	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1536	-0-	-204	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1363	-0-	-838	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
DAVIS WELL #: 1B RRCID -> 174164 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
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	3286	X	2644	-0-	-642	-0-	2632	3	12	9	Y	11					15
02	2968	X	2143	-0-	-825	-0-	2136	3	7	9	Y	6					21
03	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2431	3	8	9	Y	7					28
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2614	3	6	9	Y	5					33
05	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	2350	3	6	9	Y	5					38
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2697	3	3	9	Y	3	37	1			4
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2697	3	6	9	Y	5					9
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2694	3	4	9	Y	4					13
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2764	3	2	9	Y	2					15
10	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2684	3	1	9	Y	1					16
11	2700	X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	3			Y	-0-					16
12	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2814	3	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 30,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	450	2	14	9	N	13					129
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	419	2	11	9	N	10					139
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	340	2	11	9	N	10					149
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	445	2	10	9	N	9					158
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	N	6					164
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					165
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					165
08	496	N	398	-0-	-98	-0-	397	2	1	9	N	1					166
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	2	8	9	N	7					173
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	438	2	17	9	N	15					188
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	N	15					203
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	411	2	3	9	N	3	155	1			51

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	1612	N	1334	-0-	-278	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	972	-0-	-372	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	794	-0-	-415	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	N	6					54
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	N	6					60
03	589	N	211	-0-	-378	-0-	211	2			N	-0-					60
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	323	2	1	9	N	1					61
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	451	2	8	9	N	7					68
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					68
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2					70
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	418	2	4	9	N	4					74
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2					76
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	406	2	1	9	N	1					77
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	375	2	2	9	N	2					79
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	245	2	3	9	N	3					82

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					31
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	2			N	-0-					31
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					31
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					31
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					31
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					31
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					31
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					31
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					31
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					31
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					31
12	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
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	1023	N	216	-0-	-807	-0-	216	2			N	-0-					49
02	896	N	791	-0-	-105	-0-	791	2			N	-0-					49
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					49
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					49
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					49
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					49
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

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

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX //CONT.// 659782
WALKER, ALICE WELL #: 11C RRCID -> 168349 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	24	1	282	2	N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER) 94953 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242465 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 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 (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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 (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 -> 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 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 (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-

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

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 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 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 (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-	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 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 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 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-	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
HW OPERATING, LLC 341598
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 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	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	2790	2	11	9	Y	10					128
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3015	2	11	9	Y	10					138
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3267	2	4	9	Y	4					142
04	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	2845	2	7	9	Y	6					148
05	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	3044	2	4	9	Y	4	38	1			114
06	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	2831	2	12	9	Y	11					125
07	3348	X	2906	-0-	-442	-0-	2902	2	4	9	Y	4					129
08	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	2798	2	2	9	Y	2					131
09	2940	X	2562	-0-	-378	-0-	2560	2	2	9	Y	2					133
10	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	2479	2	4	9	Y	4					137
11	2850	X	2327	-0-	-523	-0-	2325	2	2	9	Y	2					139
*12	2635	N	2249	-0-	-386	-0-	2247	2	2	9	Y	2	20	1	12	7	109

TOTAL GAS PROD: 33,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 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	7936	X	6853	-0-	-1083	-0-	6830	2	23	9	Y	21					190
02	7168	X	5922	-0-	-1246	-0-	5909	2	13	9	Y	12					202
03	7657	X	6620	-0-	-1037	-0-	6607	2	13	9	Y	12					214
04	7410	X	6160	-0-	-1250	-0-	6149	2	11	9	Y	10					224
05	6851	X	6301	-0-	-550	-0-	6277	2	24	9	Y	22					246
06	6630	X	6022	-0-	-608	-0-	6008	2	14	9	Y	13					259
07	6634	X	6092	-0-	-542	-0-	6085	2	7	9	Y	6					265
08	6634	X	5807	-0-	-827	-0-	5793	2	14	9	Y	13					278
09	6150	X	5367	-0-	-783	-0-	5363	2	4	9	Y	4					282
10	6293	X	5392	-0-	-901	-0-	5378	2	14	9	Y	13					295
11	6030	X	5080	-0-	-950	-0-	5069	2	11	9	Y	10					305
*12	5704	X	5124	-0-	-580	-0-	5111	2	13	9	Y	12	74	1	19	7	224

TOTAL GAS PROD: 70,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					36
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					36
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					36
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					36
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					36
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					38
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	287	2	2	9	Y	2					40
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					40
09	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			Y	-0-					40
10	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			Y	-0-					40
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2					42
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2182	2	7	9	Y	6					106
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	4					110
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			Y	-0-					110
04	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1306	2			Y	-0-					110
05	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	2			Y	-0-	18	1			92
06	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	1260	2	2	9	Y	2					94
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	Y	6					100
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	Y	2					102
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					102
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					102
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1467	2	2	9	Y	2					104
*12	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	1382	2			Y	-0-	11	1	12	7	81

TOTAL GAS PROD: 18,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
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	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2498	2	7	9	Y	6					52
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2272	2	7	9	Y	6					58
03	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2379	2	2	9	Y	2					60
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	2289	2	2	9	Y	2					62
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2432	2	2	9	Y	2	38	1			26
06	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	2262	2	4	9	Y	4					30
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2313	2	9	9	Y	8					38
08	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	2199	2	2	9	Y	2					40
09	2280	N	2094	-0-	-186	-0-	2085	2	9	9	Y	8					48
10	2325	N	2100	-0-	-225	-0-	2100	2			Y	-0-					48
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2136	2	7	9	Y	6					54
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2152	2	7	9	Y	6	34	1	7	7	19

TOTAL GAS PROD: 27,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	3938	2	7	9	Y	6					53
02	3976	X	3458	-0-	-518	-0-	3454	2	4	9	Y	4					57
03	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3948	2	6	9	Y	5					62
04	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	3762	2	11	9	Y	10					72
05	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	3775	2	2	9	Y	2	20	1			54
06	3840	X	3550	-0-	-290	-0-	3548	2	2	9	Y	2					56
07	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2			Y	-0-					56
08	3968	X	3635	-0-	-333	-0-	3635	2			Y	-0-					56
09	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	3538	2	4	9	Y	4					60
10	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	3583	2			Y	-0-					60
11	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	3335	2	2	9	Y	2					62
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3657	2	10	9	Y	9	30	1			41

TOTAL GAS PROD: 43,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4103	2	9	9	Y	8					92
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3479	2	7	9	Y	6					98
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3645	2	7	9	Y	6					104
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3526	2	2	9	Y	2					106
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3514	2	2	9	Y	2	31	1			77
06	3990	X	3570	-0-	-420	-0-	3561	2	9	9	Y	8					85
07	3875	X	3512	-0-	-363	-0-	3508	2	4	9	Y	4					89
08	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3076	2	7	9	Y	6					95
09	3570	X	3159	-0-	-411	-0-	3159	2			Y	-0-					95
10	3689	X	3134	-0-	-555	-0-	3134	2			Y	-0-					95
11	3570	X	2902	-0-	-668	-0-	2898	2	4	9	Y	4					99
*12	3503	X	2753	-0-	-750	-0-	2751	2	2	9	Y	2	18	1	37	7	46

TOTAL GAS PROD: 40,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					48
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2	9	Y	2					50
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					50
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					52
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-	20	1			32
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	Y	2					34
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					34
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					34
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			Y	-0-					34
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					34
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					34
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	Y	4					43
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	Y	4					47
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					47
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					47
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-	18	1			29
06	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	1190	2	2	9	Y	2					31
07	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1134	2			Y	-0-					31
08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1155	2	2	9	Y	2					33
09	1200	N	978	-0-	-222	-0-	978	2			Y	-0-					33
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	2			Y	-0-					33
11	1110	N	992	-0-	-118	-0-	990	2	2	9	Y	2					35
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-	11	1	14	7	10

TOTAL GAS PROD: 14,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1258	-0-	-44 B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1289	-0-	-31 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1052	-0-	-178 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,553 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	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	196	N	116	-0-	-80 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 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	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	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-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1					123
02	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	N	1					124
03	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1					125
04	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	N	1					126
05	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1					127
06	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1					128
07	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	N	1					129
08	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					129
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					129
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					129
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					129
12	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WATTS (GARDNER SAND) //CONT.// 95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SUN-KEY OIL CO., INC. 829320
JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	616	#	613	-0-	-3	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	682	#	543	-0-	-139	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	540	-0-	-120	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	682	#	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	537	-0-	-123	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	558	#	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	540	#	532	-0-	-8	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	558	#	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
11	540	#	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
12	558	#	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,308 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
FAMBROUGH, TIM D. //CONT.// 261260
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		69	-0-	69	120	69	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		54	-0-	54	174	54	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		54	-0-	54	228	54	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		54	-0-	54	282	54	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	282					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	282					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	282					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	282					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		60	-0-	60	104	60	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		45	-0-	45	149	45	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		46	-0-	46	195	46	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	241	46	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 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	267	N	27	-0-	-240	-0-	27	2			N	-0-					224
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					225
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					225
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					225
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					225
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997		1997	-0-	-0-	-0-	99	1	1898	2	N	-0-					-0-
02	1967		1967	-0-	-0-	-0-	90	1	1877	2	N	-0-					-0-
03	1594		1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	2	N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	96	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	96	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	99	1	1215	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	734	-0-	-723	-0-	99	1	635	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	96	1	1186	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	620	-0-	-682	-0-	99	1	521	2	N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	96	1	1388	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					36
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					36
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					36
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					36
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					36
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					36
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					36
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					36
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					36
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					36
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					36
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					63
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					63
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					63
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					63
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					63
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					63
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					63
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					63
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					63
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63

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

CC OIL & GAS 140617
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					117
02	196	N	63	-0-	-133	-0-	63	2			N	-0-					117
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	201	2	10	9	N	9					126
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					126
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					126
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					126
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					126
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					126
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	102	7			24
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					24
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					24
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10					16
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369	3	8	9	N	7					23
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	N	5					28
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	348	3	4	9	N	4					32
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	368	3	6	9	N	5					37
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	N	5					42
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	340	3	7	9	N	6					48
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	373	3	7	9	N	6					54
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	369	3	9	9	N	8					62
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	N	7					69
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	359	3	9	9	N	8					77
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) //CONT.// 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOAG, INC. 274964
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, RHONE INC. 641520
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 083300 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6675	-0-	-610	-0-	6675	2			N	-0-					60
02	6580	X	5867	-0-	-713	-0-	5867	2			N	-0-					60
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					60
04	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					60
05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					60
06	7500	X	6744	-0-	-756	-0-	6744	2			N	-0-					60
07	7750	X	6995	-0-	-755	-0-	6995	2			N	-0-					60
08	7750	X	5390	-0-	-2360	-0-	5390	2			N	-0-					60
09	7440	X	7155	-0-	-285	-0-	7155	2			N	-0-					60
10	7688	X	7166	-0-	-522	-0-	7166	2			N	-0-					60
11	6780	X	6517	-0-	-263	-0-	6517	2			N	-0-					60
*12	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 82,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELY OIL COMPANY 763148
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	308	N	232	-0-	-76	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 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	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		348	-0-	348	348	307	1	41	9	N	37					37
06	14B2 EXT		312	-0-	312	660	298	1	14	9	N	13					50
07	14B2 EXT		222	-0-	222	882	220	1	2	9	N	2					52
08	14B DENY		219	-0-	219	1101	217	1	2	9	N	2					54
09	14B DENY		226	-0-	226	1327	223	1	3	9	N	3					57
10	14B DENY		210	-0-	210	1537	208	1	2	9	N	2					59
11	T. A.		186	-0-	186	1723	185	1	1	9	N	1					60
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1723					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 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	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					14
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					14
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					14
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					14
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	1			N	-0-					14
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					14
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					14
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					14
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					14
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					14
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					14
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,742 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	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					23
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					23
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					23
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					23
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					23
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					23
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					23
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					23
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					23
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					23
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL,MRS. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081224 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 2745 - 2758

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 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	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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		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-

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	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	29	1	169	2	N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	40	1	184	2	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	36	1	164	2	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	43	1	147	2	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	32	1	156	2	N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	38	1	154	2	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	44	1	162	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	57	1	146	2	N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	41	1	118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	55	1	252	2	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	43	1	196	2	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	46	1	158	2	N	-0-					-0-
08	310	N	166	-0-	-144	-0-	28	1	138	2	N	-0-					-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	30	1	123	2	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	43	1	160	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	86	1	218	2	N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	64	1	181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	53	1	178	2	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	42	1	156	2	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	50	1	128	2	N	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	33	1	93	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 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	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	35	1	315	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	267	2	N	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	93	1	422	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	86	1	396	2	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	110	1	371	2	N	-0-					-0-
08	527	N	413	-0-	-114	-0-	70	1	343	2	N	-0-					-0-
09	480	N	195	-0-	-285	-0-	38	1	157	2	N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	16	-0-	-374	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 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-

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

LILES WELL #: 1 C RRCID -> 084832 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 2741 - 2754

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/12/2013 - PLUGGED 6/12/2013

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

WEATHERFORD, SE.(1900) 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
JOHNSON WELL #: 1 A RRCID -> 107438 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYDEL, A. C., JR. 739831
BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	26537					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	26537					N	-0-					-0-
03	26537	X	-0-	-0-	-26537	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

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	155	N	153	-0-	-2	-0-	26	1	127	2	N	-0-					89
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	21	1	56	2	N	-0-					89
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	171	1	158	2	N	-0-					89
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	51	1	140	2	N	-0-					89
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	76	1	129	2	N	-0-					89
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	27	1	204	2	N	-0-					89
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	2	N	-0-					89
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	2	N	-0-					89
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	42	1	180	2	N	-0-					89
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	167	1	67	2	N	-0-					89
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	9	1	210	2	N	-0-					89
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	22	1	193	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,531 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	372	N	256	-0-	-116 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGGS WELL #: 1 RRCID -> 139627 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2226 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50 B	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	5	1	234	2	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	8	1	394	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
11	390	N	94	-0-	-296 B	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	81	1	332	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	39	1	329	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	100	1	254	2	N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72 B	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	67	1	340	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	121	1	356	2	N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	258	-0-	-162 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	465	N	242	-0-	-223 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	199	1	257	2	N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	67	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 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	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	588	N	277	-0-	-311 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	570	N	95	-0-	-475 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227 B	-0-	21	1	62	2	N	-0-					-0-
06	480	N	149	-0-	-331 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	74	1	715	2	N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	117	1	692	2	N	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	3	1	779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
O'CONNOR,T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	11	1	133	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
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	155	N	52	-0-	-103 B	-0-	52	2			N	-0-					12
02	84	N	68	-0-	-16 B	-0-	68	2			N	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					12
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					12
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					12
06	90	N	53	-0-	-37 B	-0-	53	2			N	-0-					12
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					12
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					12
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					12
11	120	N	25	-0-	-95 B	-0-	25	2			N	-0-					12
12	93	N	14	-0-	-79 B	-0-	14	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 765 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	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	485	3	37	9	N	34	34	0			-0-
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	346	3	26	9	N	24	24	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	377	3	29	9	N	26	26	0			-0-
04	510	N	276	-0-	-234 B	-0-	256	3	20	9	N	18	18	0			-0-
05	403	N	160	-0-	-243 B	-0-	149	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	386	3	36	9	N	33	33	0			-0-
07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	244	3	23	9	N	21	21	0			-0-
08	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	123	3	12	9	N	11	11	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	562	3	54	9	N	49	49	0			-0-
10	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	514	3	48	9	N	44	44	0			-0-
11	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	506	3	48	9	N	44	44	0			-0-
12	868	N	380	-0-	-488 B	-0-	345	3	35	9	N	32	32	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	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	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-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
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	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	217	N	147	-0-	-70	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	47	1	135	2	N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	76	1	166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 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

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	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-

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

01	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	13	N	12	-0-	-1 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 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	434	N	355	-0-	-79 B	-0-	7	1	348	2	N	-0-					2
02	364	N	338	-0-	-26 B	-0-	6	1	332	2	N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	9	1	396	2	N	-0-					2
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	4	1	367	2	N	-0-					2
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	7	1	404	2	N	-0-					2
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	6	1	421	2	N	-0-					2
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	13	1	399	2	N	-0-					2
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	13	1	401	2	N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	11	1	380	2	N	-0-					2
10	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	10	1	375	2	N	-0-					2
11	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	11	1	352	2	N	-0-					2
12	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	10	1	360	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	4	1	233	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	4	1	231	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	1	1	245	2	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	2	1	217	2	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	4	1	245	2	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	4	1	252	2	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	6	1	217	2	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	6	1	214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 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	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	8	1	356	2	N	-0-					13
02	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	8	1	464	2	N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	7	1	342	2	N	-0-					13
04	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	4	1	340	2	N	-0-					13
05	527	N	352	-0-	-175 B	-0-	6	1	346	2	N	-0-					13
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	4	1	338	2	N	-0-					13
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	12	1	354	2	N	-0-					13
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	12	1	377	2	N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	11	1	359	2	N	-0-					13
10	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	9	1	311	2	N	-0-					13
11	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	10	1	331	2	N	-0-					13
12	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	9	1	318	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,336 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	496	N	357	-0-	-139 B	-0-	7	1	350	2	N	-0-					7
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	6	1	336	2	N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	21	1	987	2	N	-0-					7
04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	11	1	1026	2	N	-0-					7
05	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	21	1	1176	2	N	-0-					7
06	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	10	1	732	2	N	-0-					7
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	14	1	420	2	N	-0-					7
08	620	N	374	-0-	-246 B	-0-	12	1	362	2	N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	400	-0-	-200 B	-0-	12	1	388	2	N	-0-					7
10	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	11	1	380	2	N	-0-					7
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	12	1	383	2	N	-0-					7
*12	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	11	1	394	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	605	-0-	-201 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,130 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					12
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	24	3	3	9	N	3					15
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					15
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					15
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					15
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					15
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					15
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					15
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					15
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					15
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 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	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	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	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (900) //CONT.// 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					38
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					38
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2					40
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					40
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					40
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					40
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					40
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					40
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					40
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					23
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	315	2			Y	-0-					23
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					23
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					23
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					23
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					23
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					23
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					23
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					23
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					23
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-					23
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
LINDLEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 115621 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY, W.W. WELL #: 3 RRCID -> 115622 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2712 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					18
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	2			Y	-0-					18
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					18
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					18
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					18
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					18
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					18
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					18
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					18
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					18
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					18
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 95827 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
RUSSELL-BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 218844 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 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	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					53
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3			N	-0-					53
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					53
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					53
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					53
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					53
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					53
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					53
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
HINKSON WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					5
02	812	N	294	-0-	-518	-0-	294	2			N	-0-					5
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					5
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					5
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					5
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					5
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					5
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					5
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	N	2					7
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	994	2	154	9	N	140	136	1			11
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					8
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					8
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					8
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					8
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					8
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					8
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					8
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					8
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	1					9
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	994	2	50	9	N	45	40	1			14
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					22
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	166	2	22	9	N	20					42
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	213	2	11	9	N	10					52
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					54
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					57
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2					59
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	267	2	3	9	N	3					62
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					62
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					62
10	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					62
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HILL OPERATING LLC //CONT.// 387979
WELDON, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 226663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					23
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	166	2	22	9	N	20					43
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	213	2	11	9	N	10					53
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					55
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					57
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2					59
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	267	2	3	9	N	3					62
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					62
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					62
10	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					62
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	61	1	195	3	Y	-0-					-0-
	02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	46	1	169	3	Y	-0-					-0-
	03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	70	1	207	3	Y	-0-					-0-
	04	240	N	182	-0-	-58	-0-	33	1	149	3	Y	-0-					-0-
	05	248	N	189	-0-	-59	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
	06	270	N	174	-0-	-96	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
	07	186	N	178	-0-	-8	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					-0-
	08	DLQ G-10		399	-0-	399	399	99	1	300	3	Y	-0-					-0-
	09	DLQ G-10		165	-0-	165	564	49	1	116	3	Y	-0-					-0-
	10	DLQ G-10		191	-0-	191	755	46	1	145	3	Y	-0-					-0-
	11	946	N	191	-0-	-755	-0-	30	1	161	3	Y	-0-					-0-
*	12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	35	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
CLEMENS WELL #: 1 C RRCID -> 091005 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 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

01	930	N	432	-0-	-498	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	476	N	90	-0-	-386	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	540	N	365	-0-	-175	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

01	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					71
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	173	2			N	-0-					71
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					71
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					71
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					71
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					71
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					71
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					71
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					71
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					71
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					71
12	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					38
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					38
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					38
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					38
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					38
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					38
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					38
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					38
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					38
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					38
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 481 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	N	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	8	1	235	2	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	N	-0-					-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
07	403	N	173	-0-	-230	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
08	279	N	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	180	N	54	-0-	-126	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	2	N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	R	633	-0-	-0-	-0-	579	2	54	9	N	49					87
02	950	R	950	-0-	-0-	-0-	926	2	24	9	N	22					109
03	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	N	23					132
04	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1136	2	25	9	N	23					155
05	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1192	2	28	9	N	25					180
06	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1165	2	29	9	N	26					206
07	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1194	2	20	9	N	18	171	1			53
08	1240	#	1218	-0-	-22	-0-	1175	2	43	9	N	39					92
09	1200	#	1167	-0-	-33	-0-	1113	2	54	9	N	49					141
10	1240	#	1168	-0-	-72	-0-	1120	2	48	9	N	44					185
11	1200	#	1093	-0-	-107	-0-	1063	2	30	9	N	27					212
12	1209	#	1124	-0-	-85	-0-	1076	2	48	9	N	44	178	1			78

TOTAL GAS PROD: 13,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					10
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					10
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					10
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					10
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					10
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					10
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 1,340 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	958	-0-	-933	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1453	-0-	-377	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1453	-0-	-438	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
HUNT OPERATING, LLC 416525
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	210	1	845	2	N	3					8
							3	9									
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	210	1	664	2	N	12					20
							13	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	210	1	858	2	N	5					25
							6	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	210	1	866	2	N	10					35
							11	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	210	1	872	2	N	6					41
							7	9									
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	210	1	1027	2	N	4					45
							4	9									
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	1			N	-0-					45
08	1085	N	291	-0-	-794	-0-	291	1			N	-0-					45
09	1230	N	271	-0-	-959	-0-	271	1			N	-0-					45
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 8,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	6	N	-0-	-0-	-6	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					14
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 28 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

01	14B2 EXT		7	-0-	7	26	7	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	33	7	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	40	7	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7	-0-	7	47	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		12	-0-	12	59	12	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		7	-0-	7	66	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	78	12	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		13	-0-	13	91	13	3			N	-0-					-0-
*09	112	X	21	-0-	-91	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	72	1	305	3	Y	4					5
							4	9									
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	60	1	280	3	Y	-0-					5
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	82	1	282	3	Y	-0-					5
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	32	1	233	3	Y	11					16
							12	9									
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					16
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	67	1	306	3	Y	-0-					16
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	61	1	361	3	Y	-0-					16
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	50	1	310	3	Y	-0-					16
09	360	N	156	-0-	-204	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					16
10	434	N	321	-0-	-113	-0-	41	1	280	3	Y	-0-					16
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	50	1	271	3	Y	-0-					16
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	43	1	212	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
HUNT OPERATING, LLC 416525
WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

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

01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

01	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	226	1	956	3	Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	220	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	221	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	120	1	884	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	884	-0-	-480	-0-	107	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	409	-0-	-521	-0-	73	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	163	1	966	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	115	1	715	3	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	89	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	828	-0-	-288	-0-	106	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	130	1	698	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	131	1	649	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,857 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					26
02	896	N	618	-0-	-278	-0-	614	2	4	9	N	4					30
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					30
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					30
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					30
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					30
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					30
08	1209	N	477	-0-	-732	-0-	477	2			N	-0-					30
09	1200	N	833	-0-	-367	-0-	833	2			N	-0-					30
10	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	2			N	-0-					30
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					30
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 9,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	93 35	1 9	1853	2	N	32					137
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	84 32	1 9	1588	2	N	29					166
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	93 21	1 9	1751	2	N	19					185
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	90 24	1 9	1991	2	N	22	186	1			21
05	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	93 25	1 9	1761	2	N	23					44
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	90 25	1 9	1975	2	N	23					67
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	93 25	1 9	1994	2	N	23					90
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	93 22	1 9	1995	2	N	20					110
09	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	90 19	1 9	1893	2	N	17					127
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	93 17	1 9	1998	2	N	15					142
11	2040	N	1572	-0-	-468	-0-	90	1	1482	2	N	-0-					142
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 21,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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

01	930	#	592	-0-	-338	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	728	#	368	-0-	-360	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	404	-0-	-743	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	1110	#	667	-0-	-443	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	1147	#	754	-0-	-393	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	1087	-0-	-53	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	1042	-0-	-136	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1140	#	745	-0-	-395	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	878	-0-	-238	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,768 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	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	279	#	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	N	10					218
02	1288	N	1167	-0-	-121	-0-	1150	2	17	9	N	15					233
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1341	2	83	9	N	75	167	1			141
04	1530	N	1150	-0-	-380	-0-	1078	2	72	9	N	65					206
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1506	2	78	9	N	71	162	1			115
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1431	2	50	9	N	45					160
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	22	9	N	20					180
08	1581	N	911	-0-	-670	-0-	878	2	33	9	N	30	173	1			37
09	1470	N	925	-0-	-545	-0-	908	2	17	9	N	15					52
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1314	2	55	9	N	50					102
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	891	2	22	9	N	20					122
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	31					153

TOTAL GAS PROD: 13,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 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	775	#	365	-0-	-410	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
02	560	#	337	-0-	-223	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
03	620	#	314	-0-	-306	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
04	540	#	416	-0-	-124	-0-	416	2		Y	-0-			-0-
05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
06	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
07	434	#	403	-0-	-31	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
08	434	#	427	-0-	-7	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
09	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
10	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			-0-
11	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
12	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,145 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	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-			32
02	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		Y	-0-			32
03	1826	R	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		Y	-0-			32
04	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-			32
05	1736	#	1705	-0-	-31	-0-	1705	2		Y	-0-			32
06	1678	R	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-			32
07	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		Y	-0-			32
08	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-			32
09	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-			32
10	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		Y	-0-			32
11	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		Y	-0-			32
*12	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 18,454 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	1550	#	1419	-0-	-131	-0-	1419	2		N	-0-			2
02	1400	#	1333	-0-	-67	-0-	1333	2		N	-0-			2
03	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			2
04	1380	#	1337	-0-	-43	-0-	1337	2		N	-0-			2
05	1488	#	1323	-0-	-165	-0-	1323	2		N	-0-			2
06	1590	#	1302	-0-	-288	-0-	1302	2		N	-0-			2
07	1643	#	1453	-0-	-190	-0-	1453	2		N	-0-			2
08	1643	#	1502	-0-	-141	-0-	1502	2		N	-0-			2
09	1350	#	1325	-0-	-25	-0-	1325	2		N	-0-			2
10	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			2
11	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			2
*12	2443	R	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 18,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02	336	#	282	-0-	-54	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03	372	#	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-			-0-
05	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			-0-
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
08	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
*12	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 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	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
08	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
10	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
*12	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 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	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-

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	465	#	436	-0-	-29	-0-	155	1 3 9	278	3	N	3					85
02	420	#	369	-0-	-51	-0-	140	1	229	3	N	-0-					85
03	465	#	427	-0-	-38	-0-	155	1 1 9	271	3	N	1					86
04	561	R	561	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	408	3	N	3					89
05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	155	1 3 9	313	3	N	3	92	1			-0-
06	532	R	532	-0-	-0-	-0-	150	1	382	3	N	-0-					-0-
07	634	R	634	-0-	-0-	-0-	155	1	479	3	N	-0-					-0-
08	589	#	569	-0-	-20	-0-	155	1	414	3	N	-0-					-0-
09	592	R	592	-0-	-0-	-0-	150	1	442	3	N	-0-					-0-
10	620	#	602	-0-	-18	-0-	155	1	447	3	N	-0-					-0-
11	600	#	375	-0-	-225	-0-	150	1	225	3	N	-0-					-0-
*12	620	#	371	-0-	-249	-0-	155	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	#	961	-0-	-62	-0-	155	1 2 9	804	3	N	2					82
02	924	#	884	-0-	-40	-0-	140	1	744	3	N	-0-					82
03	992	#	837	-0-	-155	-0-	155	1 3 9	679	3	N	3					85
04	968	R	968	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	815	3	N	3					88
05	992	#	976	-0-	-16	-0-	155	1 4 9	817	3	N	4	73	1			19
06	979	R	979	-0-	-0-	-0-	150	1	829	3	N	-0-					19
07	998	R	998	-0-	-0-	-0-	155	1	843	3	N	-0-					19
08	992	#	896	-0-	-96	-0-	155	1	741	3	N	-0-					19
09	990	#	883	-0-	-107	-0-	150	1	733	3	N	-0-					19
10	1023	#	933	-0-	-90	-0-	155	1	778	3	N	-0-					19
11	990	#	586	-0-	-404	-0-	150	1	436	3	N	-0-					19
*12	992	#	728	-0-	-264	-0-	155	1	573	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GARMS WELL #: 5 RRCID -> 124412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2840 - 2846

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3666	R	3666	-0-	-0-	-0-	620	1	3045	3	N	1					173
							1	9									
02	3344	R	3344	-0-	-0-	-0-	560	1	2783	3	N	1					174
							1	9									
03	2960	R	2960	-0-	-0-	-0-	620	1	2339	3	N	1					175
							1	9									
04	3661	R	3661	-0-	-0-	-0-	600	1	3057	3	N	4					179
							4	9									
05	3755	R	3755	-0-	-0-	-0-	620	1	3133	3	N	2					181
							2	9									
06	3607	R	3607	-0-	-0-	-0-	600	1	3006	3	N	1					182
							1	9									
07	3761	R	3761	-0-	-0-	-0-	620	1	3139	3	N	2					184
							2	9									
08	3382	R	3382	-0-	-0-	-0-	620	1	2760	3	N	2					186
							2	9									
09	3263	R	3263	-0-	-0-	-0-	600	1	2663	3	N	-0-					186
10	3676	R	3676	-0-	-0-	-0-	620	1	3056	3	N	-0-					186
11	2700	#	2267	-0-	-433	-0-	600	1	1667	3	N	-0-					186
*12	2790	#	2241	-0-	-549	-0-	620	1	1621	3	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 39,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

01	713	#	502	-0-	-211	-0-	155	1	347	3	N	-0-					126
02	532	#	429	-0-	-103	-0-	140	1	289	3	N	-0-					126
03	589	#	436	-0-	-153	-0-	155	1	281	3	N	-0-					126
04	570	#	315	-0-	-255	-0-	150	1	165	3	N	-0-					126
05	589	#	189	-0-	-400	-0-	155	1	34	3	N	-0-					126
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					126
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					126
08	434	#	8	-0-	-426	-0-	8	3			N	-0-					126
09	330	#	51	-0-	-279	-0-	51	3			N	-0-					126
10	186	#	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					126
11	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					126
*12	270	R	270	-0-	-0-	-0-	155	1	115	3	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVER, DON "C" WELL #: 1 RRCID -> 159744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2887 - 2891

01	496	#	465	-0-	-31	-0-	155	1	310	3	N	-0-					-0-
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	140	1	282	3	N	-0-					-0-
03	465	#	414	-0-	-51	-0-	155	1	259	3	N	-0-					-0-
04	450	#	445	-0-	-5	-0-	150	1	295	3	N	-0-					-0-
05	465	#	457	-0-	-8	-0-	155	1	302	3	N	-0-					-0-
06	450	#	447	-0-	-3	-0-	150	1	297	3	N	-0-					-0-
07	465	#	437	-0-	-28	-0-	155	1	282	3	N	-0-					-0-
08	465	#	453	-0-	-12	-0-	155	1	298	3	N	-0-					-0-
09	450	#	375	-0-	-75	-0-	150	1	225	3	N	-0-					-0-
10	465	#	369	-0-	-96	-0-	155	1	214	3	N	-0-					-0-
11	450	#	294	-0-	-156	-0-	150	1	144	3	N	-0-					-0-
12	465	#	331	-0-	-134	-0-	155	1	176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,909 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	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	310	1	1241	3	N	-0-					167
02	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	280	1	1156	3	N	-0-					167
03	1520	R	1520	-0-	-0-	-0-	310	1	1199	3	N	10					177
							11	9									
04	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	300	1	1237	3	N	19	175	1			21
							21	9									
05	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	310	1	1210	3	N	2					23
							2	9									
06	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	300	1	1190	3	N	-0-					23
07	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	310	1	1222	3	N	-0-					23
08	1519	#	1501	-0-	-18	-0-	310	1	1191	3	N	-0-					23
09	1470	#	1407	-0-	-63	-0-	300	1	1107	3	N	-0-					23
10	1519	#	1424	-0-	-95	-0-	310	1	1114	3	N	-0-					23
11	1470	#	1050	-0-	-420	-0-	300	1	750	3	N	-0-					23
12	1519	#	1173	-0-	-346	-0-	310	1	863	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

01	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					77
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					77
03	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					77
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					77
05	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					77
06	120	#	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					77
07	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					77
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 436 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	997		997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1954		1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	1661		1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	750		294	-0-	-456	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	775		233	-0-	-542	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,339 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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					64
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					64
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					64
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					64
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					64
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					64
07	558	X	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					64
08	558	X	293	-0-	-265	-0-	293	2			N	-0-					64
09	540	X	281	-0-	-259	-0-	281	2			N	-0-					64
10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					64
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 11,158 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	463	-0-	-797	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,033 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	N	5					100
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					103
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					104
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					106
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,148 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	570	N	143	-0-	-427	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	589	N	22	-0-	-567	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,556 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					24
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	2			Y	-0-					24
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			Y	-0-					24
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					24
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					24
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					24
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					24
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					24
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					24
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					24
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					24
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,318 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					17
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			Y	-0-					17
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					17
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					17
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					17
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					17
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					17
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					17
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					17
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					17
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					17
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,521 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			Y	-0-					11
02	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					11
03	674	R	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2					13
04	645	R	645	-0-	-0-	-0-	637	2	8	9	Y	7					20
05	595	R	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					22
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1					23
07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					23
08	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					23
09	462	R	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					24
10	558	#	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					24
11	540	#	467	-0-	-73	-0-	467	2			Y	-0-					24
12	527	#	469	-0-	-58	-0-	463	2	6	9	Y	5	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

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	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					10
02	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					10
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2					12
04	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1335	2	8	9	Y	7					19
05	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2					21
06	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1					22
07	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					22
08	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					22
09	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					22
10	1178	#	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			Y	-0-					22
11	1110	#	979	-0-	-131	-0-	978	2	1	9	Y	1					23
12	1116	#	975	-0-	-141	-0-	971	2	4	9	Y	4	24	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

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	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					54
02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	415	2	13	9	Y	12	47	1			19
03	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1211	2	36	9	Y	33					52
04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1168	2	30	9	Y	27					79
05	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1209	2	37	9	Y	34					113
06	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1103	2	40	9	Y	36					149
07	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1066	2	23	9	Y	21	140	1			30
08	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1040	2	26	9	Y	24					54
09	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1008	2	39	9	Y	35					89
10	1178	#	623	-0-	-555	-0-	604	2	19	9	Y	17					106
11	1140	#	399	-0-	-741	-0-	387	2	12	9	Y	11					117
12	1085	#	401	-0-	-684	-0-	389	2	12	9	Y	11					128

TOTAL GAS PROD: 9,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					10
02	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					10
03	836	R	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	Y	3					13
04	797	R	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	Y	7					20
05	735	R	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	Y	1					21
06	664	R	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					22
07	657	R	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	Y	1					23
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					23
09	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					23
10	682	#	633	-0-	-49	-0-	633	2			Y	-0-					23
11	660	#	578	-0-	-82	-0-	578	2			Y	-0-					23
12	651	#	579	-0-	-72	-0-	573	2	6	9	Y	5	25	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	84	-0-	-195	-0-	84	2			Y	-0-					11
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					11
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	232	2	2	9	Y	2					13
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	Y	7					20
05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					22
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1					23
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					23
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					23
10	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					23
11	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					23
12	217	#	205	-0-	-12	-0-	199	2	6	9	Y	5	25	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					10
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					11
04	T. A.		342	-0-	342	342	334	2	8	9	Y	7					18
05	T. A.		313	-0-	313	655	311	2	2	9	Y	2					20
06	935	R	280	-0-	-655	-0-	280	2			Y	-0-					20
07	278	R	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					21
08	341	#	51	-0-	-290	-0-	51	2			Y	-0-					21
09	330	#	113	-0-	-217	-0-	113	2			Y	-0-					21
10	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					21
11	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					21
12	279	#	249	-0-	-30	-0-	243	2	6	9	Y	5	23	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2416	R	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
02	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2228	R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
04	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
05	2222	R	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
07	2160	R	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
08	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
09	2003	R	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
10	2170	#	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
11	2277	R	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
12	2170	#	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
02	2292	R	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
03	2403	R	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
04	2312	R	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
05	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
06	2301	R	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
07	2329	R	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
08	2321	R	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
09	2160	R	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
10	2356	#	2177	-0-	-179	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
11	2455	R	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
12	2325	#	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					10
04	T. A.		827	-0-	827	827	819	2	8	9	Y	7					17
05	T. A.		764	-0-	764	1591	762	2	2	9	Y	2					19
06	2280	R	689	-0-	-1591	-0-	688	2	1	9	Y	1					20
07	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					20
08	868	#	646	-0-	-222	-0-	646	2			Y	-0-					20
09	840	#	593	-0-	-247	-0-	593	2			Y	-0-					20
10	713	#	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					20
11	690	#	601	-0-	-89	-0-	600	2	1	9	Y	1					21
12	682	#	599	-0-	-83	-0-	595	2	4	9	Y	4	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2					11
04	T. A.		1222	-0-	1222	1222	1214	2	8	9	Y	7					18
05	T. A.		1132	-0-	1132	2354	1130	2	2	9	Y	2					20
06	3374	R	1020	-0-	-2354	-0-	1020	2			Y	-0-					20
07	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	Y	1					21
08	1271	#	957	-0-	-314	-0-	957	2			Y	-0-					21
09	1230	#	878	-0-	-352	-0-	878	2			Y	-0-					21
10	1054	#	973	-0-	-81	-0-	973	2			Y	-0-					21
11	1020	#	890	-0-	-130	-0-	890	2			Y	-0-					21
12	1023	#	888	-0-	-135	-0-	882	2	6	9	Y	5	23	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

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	1581	#	1576	-0-	-5	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
02	1428	#	1387	-0-	-41	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	1550	#	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
04	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
05	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
06	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
07	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
08	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
09	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
10	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
11	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
12	1395	#	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,943 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1189	2	37	9	Y	34					144
02	868	#	682	-0-	-186	-0-	662	2	20	9	Y	18	125	1			37
03	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					37
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					37
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					37
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					37
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	35	1			2
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		554	-0-	554	554	539	2	15	9	Y	14					16
11	T. A.		734	-0-	734	1288	713	2	21	9	Y	19					35
12	T. A.		737	-0-	737	2025	716	2	21	9	Y	19					54

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	2	9	9	N	8					83
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	95	2	23	9	N	21					104
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	98	2	40	9	N	36					140
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	95	2	17	9	N	15					155
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	2	8	9	N	7	142	1			20
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	N	10					30
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	138	2	12	9	N	11					41
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	89	2	8	9	N	7					48
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	99	2	8	9	N	7					55
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	96	2	9	9	N	8					63
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	88	2	17	9	N	15					78
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	75	2	10	9	N	9					87

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	649	3	10	9	N	9					93
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	333	3	10	9	N	9					102
03	465	N	110	-0-	-355	-0-	101	3	9	9	N	8					110
04	630	N	275	-0-	-355	-0-	263	3	12	9	N	11					121
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	355	3	10	9	N	9					130
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	432	3	9	9	N	8					138
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	3	7	9	N	6					144
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					144
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	365	3	8	9	N	7					151
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					151
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	399	3	12	9	N	11					162
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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

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	961	N	822	-0-	-139	-0-	19	1	803	3	Y	-0-					37
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	18	1	765	3	Y	-0-					37
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	19	1	809	3	Y	-0-					37
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	17	1	763	3	Y	-0-					37
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	18	1	760	3	Y	-0-					37
06	DLQ G-10		773	-0-	773	773	18	1	755	3	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		835	-0-	835	1608	19	1	816	3	Y	-0-					37
08	400	N	821	-0-	421	2029	18	1	803	3	Y	-0-					37
09	2823	N	794	-0-	-2029	-0-	17	1	777	3	Y	-0-					37
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					37
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	17	1	787	3	Y	-0-					37
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	18	1	823	3	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,550 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	1302	X	838	-0-	-464	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	584	-0-	-788	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	437	-0-	-1082	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	500	-0-	-970	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	682	-0-	-527	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	810	X	79	-0-	-731	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	651	X	6	-0-	-645	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	660	X	170	-0-	-490	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	682	X	369	-0-	-313	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	798	-0-	-702	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	66	-0-	-1484	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,083 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1035	-0-	-143	-0-	987	2	48	9	N	44					124
02	1064	#	917	-0-	-147	-0-	897	2	20	9	N	18					142
03	1178	#	1059	-0-	-119	-0-	1030	2	29	9	N	26					168
04	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1113	2	50	9	N	45	165	1			48
05	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1150	2	30	9	N	27					75
06	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1021	2	37	9	N	34					109
07	1209	#	961	-0-	-248	-0-	927	2	34	9	N	31					140
08	1209	#	1041	-0-	-168	-0-	1002	2	39	9	N	35					175
09	1170	#	975	-0-	-195	-0-	952	2	23	9	N	21	159	1			37
10	1178	#	889	-0-	-289	-0-	858	2	31	9	N	28					65
11	1050	#	574	-0-	-476	-0-	574	2			N	-0-					65
12	1054	#	576	-0-	-478	-0-	533	2	43	9	N	39					104

TOTAL GAS PROD: 11,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	868	#	696	-0-	-172	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	961	#	807	-0-	-154	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	930	#	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	834	R	834	-0-	-0-	-0-	704	2	130	9	N	118	118	1			-0-
06	780	#	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	837	#	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	837	#	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	810	#	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	837	#	647	-0-	-190	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	780	#	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1306	-0-	-58	-0-	1260	2	46	9	N	42					101
02	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	1111	2	20	9	N	18					119
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1260	2	20	9	N	18					137
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1138	2	8	9	N	7					144
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					144
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					144
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					144
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	2	6	9	N	5					149
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1184	2	28	9	N	25					174
10	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1192	2	18	9	N	16	159	1			31
11	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1194	2	11	9	N	10					41
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1266	2	25	9	N	23					64

TOTAL GAS PROD: 14,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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	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: 185 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

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

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

01	217	N	165	-0-	-52	-0-	55	1	110	2	N	-0-			-0-
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	71	1	1	2	N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	83	1	39	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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	341	N	240	-0-	-101	-0-	80	1	160	2	N	-0-			-0-
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	279	1	5	2	N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-			-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	259	1	124	2	N	-0-			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	260	1	97	2	N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	360	N	190	-0-	-170	-0-	70	1	120	2	N	-0-			-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	160	1	248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	188	1	377	2	N	-0-			-0-
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4	1			N	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	179	1	67	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	49	1	75	2	N	-0-			-0-

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

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 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	620	N	557	-0-	-63	-0-	185	1	372	2	N	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	564	1	10	2	N	-0-			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	416	1	199	2	N	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	444	1	166	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	275	1	476	2	N	-0-			-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	348	1	538	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 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 UNIT1 WELL #: 1 RRCID -> 018568 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 3355 PERF. N/A

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

FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 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	248 N	136	-0-	-112	-0-	45	1	91	2	N	-0-					-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	283	1	5	2	N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	212	1	101	2	N	-0-					-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	222	1	83	2	N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	87	-0-	-213	-0-	32	1	55	2	N	-0-					-0-
12	310 N	134	-0-	-176	-0-	53	1	81	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	1	11	2	N	-0-			-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	484	1	232	2	N	-0-			-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	516	1	192	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	283	1	436	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 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	186	N	130	-0-	-56	-0-	43	1	87	2	N	-0-			-0-
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	1			N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	79	1	38	2	N	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	100	1	37	2	N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	73	1	127	2	N	-0-			-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	135	1	208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	162	1	325	2	N	-0-			-0-
02	448	N	29	-0-	-419	-0-	28	1	1	2	N	-0-			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	143	1	69	2	N	-0-			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	168	1	62	2	N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	182	1	315	2	N	-0-			-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	230	1	355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 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 #: 1A RRCID -> 018579 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3200 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	799	-0-	-286	-0-	266	1	533	2	N	-0-					-0-
02	756	N	36	-0-	-720	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	175	1	83	2	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	168	1	63	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	200	1	345	2	N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	249	1	384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	173	1	348	2	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	473	1	8	2	N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	361	1	173	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	376	1	140	2	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	188	1	324	2	N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	210	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	91	1	181	2	N	-0-					-0-
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	53	1	25	2	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	1	20	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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	166	1	257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 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 #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 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	465	N	347	-0-	-118	-0-	115	1	232	2	N	-0-			-0-
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	314	1	6	2	N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	286	1	137	2	N	-0-			-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	302	1	112	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	420	N	220	-0-	-200	-0-	81	1	139	2	N	-0-			-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	199	1	308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-491	-0-	198	1	396	2	N	-0-			-0-
02	868	N	680	-0-	-188	-0-	668	1	12	2	N	-0-			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	498	1	238	2	N	-0-			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	531	1	198	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	292	1	506	2	N	-0-			-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	344	1	532	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	176	1	353	2	N	-0-			-0-
02	420	N	25	-0-	-395	-0-	25	1			N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	354	1	169	2	N	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	384	1	143	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	558	N	219	-0-	-339	-0-	86	1	133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
WYLIE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 018591 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	95	1	189	2	N	-0-			-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	200	1	4	2	N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	161	1	77	2	N	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	167	1	62	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	248	N	31	-0-	-217	-0-	12	1	19	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 018592 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	256	1	512	2	N	-0-			-0-
02	700	N	62	-0-	-638	-0-	61	1	1	2	N	-0-			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	819	1	391	2	N	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	76	1	29	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	616	1	1066	2	N	-0-			-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	570	1	879	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY,W.B. WELL #: 1 RRCID -> 018593 COMPL. DATE 11/06/1960 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3224 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	395	1	7	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	311	1	148	2	N	-0-			-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	278	1	104	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	139	1	214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
MORRIS, MRS. MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 018594 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	1	298	2	N	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	1	3	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	221	1	105	2	N	-0-			-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	339	1	126	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	330	N	47	-0-	-283	-0-	17	1	30	2	N	-0-			-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	259	1	400	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 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	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-			-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-			-0-
09	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	390	N	73	-0-	-317	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 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	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	930	3			N	-0-			-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			-0-
08	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	3			N	-0-			-0-
09	990	N	590	-0-	-400	-0-	590	3			N	-0-			-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	870	N	293	-0-	-577	-0-	293	3			N	-0-			-0-
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	308	N	179	-0-	-129	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09	450	N	219	-0-	-231	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11	510	N	33	-0-	-477	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 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	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 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 #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	330	N	127	-0-	-203	-0-	127	3		N	-0-			-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	3		N	-0-			-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 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	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			-0-
09	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
11	600	N	83	-0-	-517	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,264 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 #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 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	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 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	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
DILLINGHAM-FULFER WELL #: 1 RRCID -> 018613 COMPL. DATE 05/04/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	1	10	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	462	1	221	2	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	439	1	164	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENTON, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 018617 COMPL. DATE 08/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	149	2	N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	172	1	3	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	142	1	68	2	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	149	1	55	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	79	-0-	-138	-0-	31	1	48	2	N	-0-					-0-

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

MAULDIN, DREW WELL #: 1 RRCID -> 031426 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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	359	-0-	-168	-0-	119	1	240	2	N	-0-			-0-
02	364	N	16	-0-	-348	-0-	16	1			N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	141	1	67	2	N	-0-			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	142	1	53	2	N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	161	1	248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	439	-0-	-119	-0-	146	1	293	2	N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	382	1	182	2	N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	206	1	77	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	224	1	387	2	N	-0-			-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	253	1	391	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 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	248	N	74	-0-	-174	-0-	25	1	49	2	N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	1	4	2	N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	170	1	82	2	N	-0-			-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	181	1	67	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	240	N	42	-0-	-198	-0-	15	1	27	2	N	-0-			-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	96	1	147	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PIPES, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088175 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	40	1	81	2	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	541	1	10	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	418	1	200	2	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	414	1	154	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 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. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090733 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333

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	620	N	514	-0-	-106		-0-	171	1	343	2	N	-0-					-0-
02	448	N	48	-0-	-400		-0-	47	1	1	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465		-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510		-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	1419	N	1419	-0-	-0-		-0-	960	1	459	2	N	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-		-0-	1013	1	378	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	186	-0-	-1194		-0-	68	1	118	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	804	-0-	-622		-0-	316	1	488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091258 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197

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	279	N	-0-	-0-	-279		-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140		-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-		-0-	422	1			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-		-0-	244	1	117	2	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-		-0-	251	1	94	2	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434		-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	88	-0-	-272		-0-	32	1	56	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 093053 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289

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	620	N	61	-0-	-559		-0-	20	1	41	2	N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-		-0-	1103	1	19	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-		-0-	1379	1			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-		-0-	846	1	404	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-		-0-	852	1	318	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364		-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200		-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	1063	-0-	-146		-0-	418	1	645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	129	1	258	2	N	-0-			-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	298	1	5	2	N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	122	1	45	2	N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	63	1	108	2	N	-0-			-0-
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	424	-0-	-134	-0-	141	1	283	2	N	-0-			-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	499	1	9	2	N	-0-			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	348	1	167	2	N	-0-			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	415	1	155	2	N	-0-			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	154	1	267	2	N	-0-			-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	219	1	339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,656 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-126	-0-	164	1	330	2	N	-0-			-0-
02	504	N	345	-0-	-159	-0-	339	1	6	2	N	-0-			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	386	1	184	2	N	-0-			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	377	1	141	2	N	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	155	1	269	2	N	-0-			-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	193	1	299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 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. GS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	1	4	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	175	1	83	2	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	168	1	62	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARTEN, L.F. WELL #: 2P RRCID -> 094208 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3461 - 3517

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	620	N	461	-0-	-159	-0-	153	1	308	2	N	-0-					-0-
02	448	N	56	-0-	-392	-0-	55	1	1	2	N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	367	1	176	2	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	196	1	73	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	249	1	430	2	N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	231	1	357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 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	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	426	1	854	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	932	-0-	-132	-0-	916	1	16	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1131	1	541	2	N	-0-			-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1107	1	412	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	648	1	1120	2	N	-0-			-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	681	1	1051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	479	-0-	-141	-0-	159	1	320	2	N	-0-			-0-
02	392	N	32	-0-	-360	-0-	31	1	1	2	N	-0-			-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	304	1	146	2	N	-0-			-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	213	1	80	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	244	1	423	2	N	-0-			-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	197	1	304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
SHELBY,D.A.GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 096048 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3227 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

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	496	N	416	-0-	-80	-0-	138	1	278	2	N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	401	1	7	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	340	1	163	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	348	1	130	2	N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	242	-0-	-238	-0-	89	1	153	2	N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	186	1	287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 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	403	N	293	-0-	-110	-0-	98	1	195	2	N	-0-					-0-
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	271	1	5	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	168	1	81	2	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	259	1	96	2	N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	116	1	201	2	N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	129	1	200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	100	1	201	2	N	-0-			-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	302	1	5	2	N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	120	1	58	2	N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	162	1	61	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	66	1	115	2	N	-0-			-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	114	1	175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-			-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
09	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 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	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-			-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-			-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MINGUS OIL & GAS 569683
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	390	N	183	-0-	-207	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
MINGUS OIL & GAS //CONT.// 569683
T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DORRIS WELL #: 2 RRCID -> 173173 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3168 - 3227

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-

WYLIE, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 173569 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3204 - 3228

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-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
RODESSA OPERATING COMPANY //CONT.// 723592
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 085233 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3261 - 3327

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			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: 84 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

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	22	9	N	20					60
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	2	22	9	N	20					80
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	N	20					100
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1363	2	28	9	N	25					125
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	N	15					140
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	N	15					155
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1198	2	22	9	N	20					175
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	33	9	N	30	164	1			41
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1798	2	28	9	N	25					66
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1770	2	33	9	N	30					96
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1420	2	26	9	N	24					120
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	2	22	9	N	20					140

TOTAL GAS PROD: 17,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
WOOD, JERRY G. 937390
WOOD,JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-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
STOWE WELL #: 3 RRCID -> 151136 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3324 - 3334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) //CONT.// 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
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	1178	N	939	-0-	-239	-0-	939	3		N	-0-			-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3		N	-0-			-0-
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3		N	-0-			-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3		N	-0-			-0-
08	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3		N	-0-			-0-
09	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	3		N	-0-			-0-
10	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	3		N	-0-			-0-
11	780	N	586	-0-	-194	-0-	586	3		N	-0-			-0-
12	775	N	440	-0-	-335	-0-	440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,608 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		-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_____ 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

WHITIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 152849 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3562 - 3564

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	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-

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	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	190	2	52	9	N	47					167
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	167	2	31	9	N	28					195
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					195
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					195
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					195
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					195
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					195
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					195
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					195
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					195
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					195
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					29
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					29
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					29
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					29
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					29
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					29
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					29
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					29
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					29
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					29
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					29
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,004 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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					30
02	196	N	47	-0-	-149		-0-		47	2			N	-0-					30
03	26	N	26	-0-	-0-		-0-		26	2			N	-0-					30
04	113	N	113	-0-	-0-		-0-		113	2			N	-0-					30
05	62	N	3	-0-	-59		-0-		3	2			N	-0-					30
06	235	N	235	-0-	-0-		-0-		235	2			N	-0-					30
07	231	N	231	-0-	-0-		-0-		231	2			N	-0-					30
08	200	N	200	-0-	-0-		-0-		200	2			N	-0-					30
09	240	N	178	-0-	-62		-0-		178	2			N	-0-					30
10	217	N	168	-0-	-49		-0-		168	2			N	-0-					30
11	194	N	194	-0-	-0-		-0-		194	2			N	-0-					30
12	186	N	159	-0-	-27		-0-		159	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,607 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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					63
02	196	N	167	-0-	-29		-0-		167	2			N	-0-					63
03	181	N	181	-0-	-0-		-0-		181	2			N	-0-					63
04	192	N	192	-0-	-0-		-0-		192	2			N	-0-					63
05	205	N	205	-0-	-0-		-0-		205	2			N	-0-					63
06	180	N	174	-0-	-6		-0-		174	2			N	-0-					63
07	186	N	179	-0-	-7		-0-		179	2			N	-0-					63
08	151	N	151	-0-	-0-		-0-		151	2			N	-0-					63
09	180	N	132	-0-	-48		-0-		132	2			N	-0-					63
10	186	N	145	-0-	-41		-0-		145	2			N	-0-					63
11	150	N	147	-0-	-3		-0-		147	2			N	-0-					63
*12	141	N	141	-0-	-0-		-0-		141	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,004 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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	190	-0-	-120		-0-		190	2			N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-		-0-		167	2			N	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0-		-0-		181	2			N	-0-					-0-
04	210	X	192	-0-	-18		-0-		192	2			N	-0-					-0-
05	217	X	205	-0-	-12		-0-		205	2			N	-0-					-0-
06	180	X	174	-0-	-6		-0-		174	2			N	-0-					-0-
07	186	X	179	-0-	-7		-0-		179	2			N	-0-					-0-
08	151	X	151	-0-	-0-		-0-		151	2			N	-0-					-0-
09	210	X	132	-0-	-78		-0-		132	2			N	-0-					-0-
10	217	X	145	-0-	-72		-0-		145	2			N	-0-					-0-
11	180	X	147	-0-	-33		-0-		147	2			N	-0-					-0-
12	186	X	141	-0-	-45		-0-		141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	Y	10					48
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	309	2	14	9	Y	13					61
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-	42	1			19
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	463	2	18	9	Y	16	35	1			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	381	2	17	9	Y	15					15
06	420	N	290	-0-	-130	-0-	287	2	3	9	Y	3	18	1			-0-
07	465	N	253	-0-	-212	-0-	247	2	6	9	Y	5					5
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	242	2	6	9	Y	5					10
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	253	2	4	9	Y	4					14
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	Y	5	19	1			-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	205	2	6	9	Y	5					5
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	115	2	9	9	Y	8					13

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	223	2	12	9	Y	11					49
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	Y	13					62
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-	42	1			20
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	494	2	18	9	Y	16	36	1			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	406	2	17	9	Y	15					15
06	450	N	271	-0-	-179	-0-	268	2	3	9	Y	3	18	1			-0-
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	247	2	6	9	Y	5					5
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	242	2	6	9	Y	5					10
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	253	2	4	9	Y	4					14
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	Y	5	19	1			-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	205	2	6	9	Y	5					5
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	121	2	4	9	Y	4					9

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800) 99319 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 196507 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3033	R	3033	-0-	-0-	-0-	2944	2	89	9	N	81	169	1			39
02	3416	#	2584	-0-	-832	-0-	2443	2	141	9	N	128					167
03	3782	#	2946	-0-	-836	-0-	2702	2	244	9	N	222	333	1			56
04	3330	#	3043	-0-	-287	-0-	2890	2	153	9	N	139					195
05	3193	#	-0-	-0-	-3193	-0-					N	108	178	1			125
06	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					N	79	131	1			73
07	3408	R	3408	-0-	-0-	-0-	3231	2	177	9	N	161	178	1			56
08	3421	R	3421	-0-	-0-	-0-	3265	2	156	9	N	142					198
09	3383	R	3383	-0-	-0-	-0-	3233	2	150	9	N	136	179	1			155
10	3335	R	3335	-0-	-0-	-0-	3178	2	157	9	N	143	182	1			116
11	3300	#	2881	-0-	-419	-0-	2793	2	88	9	N	80					196
*12	3410	#	3046	-0-	-364	-0-	3012	2	34	9	N	31	180	1			47

TOTAL GAS PROD: 31,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

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	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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 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	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	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: 181 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	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	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: 132 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	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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: 45 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SPARKMAN WELL #: 4 RRCID -> 079770 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2722 - 2728

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	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-

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	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 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	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

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